
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDLCAT		00006 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS					
A. O. & M. EXPLORATION, INC.		000579									
AMANDA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166541	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3645 - 3664
M	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
VASTAR FEE		WELL #:	2	RRCID ->	196402	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	15490	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
TYRRELL-COMBEST B		WELL #:	1	RRCID ->	276143	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	15347	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906											
ODDIE FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	292309	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10954 - 10962				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	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-

BLUEFIN RESOURCES LLC				077031											
L. CORNELIUS		WELL #:		13	RRCID ->	263781	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	12619	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA								
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467											
POWELL GROUP		WELL #:		1	RRCID ->	257139	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF.11486 - 11503				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BULL OPERATING, LLC				106449			CNTY: MATAGORDA								
FOSTER "C"		WELL #:		3	RRCID ->	191847	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11290 - 11300				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

CARR RESOURCES, INC.				135180			CNTY: MATAGORDA								
BLACKJACK		WELL #:		1	RRCID ->	176480	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	15001	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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-

PIRTLAW				1	RRCID ->	234011	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	16033	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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-

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

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

WILDLCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 160370	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12029	PERF.10830	- 11932				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

DENBURY ONSHORE, LLC				215343									
TURNER, B. L.				WELL #: 15	RRCID -> 133250	COMPL. DATE 07/21/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 4347	- 4352				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEYSTONE MILLS				WELL #: 46	RRCID -> 190877	COMPL. DATE 12/16/2001	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10488	- 10494				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTGOMERY								
ENPOWER RESOURCES INC.				252992											
WOOD, VALDA				WELL #: 1	RRCID -> 179465	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF.12690	- 12730						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-				-0-

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

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

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

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

HILCORP ENERGY COMPANY				386310			CNTY: MONTGOMERY								
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 102	RRCID -> 138163	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 11135	PERF.10380	- 10405						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	179995	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	11006	PERF.	8996 - 9010
M	ALLOW CODE	GAS 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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

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

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

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	232672	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	8482 - 8488
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134	RRCID ->	242383	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	8776 - 8792
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1	RRCID ->	263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MALLARD		WELL #:		1	RRCID -> 279215	COMPL. DATE 10/06/2014	TOTAL DEPTH 15169	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID -> 280751	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH 13113	PERF.12822 - 12844							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JHP OPERATING, LLC		432463		WELL #:		1	RRCID -> 221654	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14556 - 15897					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOY RESOURCES, INC.		447952		WELL #:		1	RRCID -> 245853	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 11233	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDRCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
J3 OPERATING LLC				448256											
RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 283642	COMPL. DATE 12/29/2011	TOTAL DEPTH 12175	PERF.10244	- 10252						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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-

KD ENERGY, LLC				452996											
MATL				WELL #: 1	RRCID -> 235068	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 14200	PERF. N/A							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
GRACE BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 263907	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12570	- 12576						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544											
DIERKING UNIT				WELL #: 2RE	RRCID -> 192717	COMPL. DATE 03/09/2002	TOTAL DEPTH 15740	PERF. N/A							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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-	

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS		
PETRO-SMITH OPERATING LLC			660313					
MONTE CARLO UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 173905	COMPL. DATE 11/27/1997	TOTAL DEPTH 17219	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	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING			664125					
BRIARCOVE UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 208180	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10862 - 11416	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
POCO LLC			668802					
HBR RUBEL		WELL #:	1	RRCID -> 278886	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH 2706	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:	1	RRCID -> 179986	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10612 - 10620	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:	1	RRCID -> 180815	COMPL. DATE 08/14/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10970 - 11055	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BURLESON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
VASTAR BONNER		WELL #:		1	RRCID -> 183973	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 19458	PERF.14396	- 14473		
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
12		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
01		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
02		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
03		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
04		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
05		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39

RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971							
RAVEN FOREST UNIT 12		WELL #:		1	RRCID -> 294857	COMPL. DATE 01/11/2023	TOTAL DEPTH 15938	PERF. N/A			
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-

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			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

RUST OIL CORP.				737890							
MUNSON, H.C.		WELL #:		4	RRCID -> 251465	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 11848	PERF. N/A			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GALVESTON								
SHOCO PRODUCTION LLC				778196											
BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	193969	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12082 - 12088		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

SMALL, R.P. CORP.				789221											
GARRETT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	266501	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	11525 - 12044		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

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

UPLAND OPERATING, LLC				878942											
WATSON				WELL #:	1	RRCID ->	281252	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5023 - 5033		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO							
VIA OIL COMPANY SMITHERS				884905										
		WELL #:		RRCID -> 163769	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 11642	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	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT			282
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
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					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815										
JEFFREY, J. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 209805	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 13508	PERF. N/A						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
BLACK STONE A-535		WELL #:		1	RRCID -> 266927	COMPL. DATE 04/26/2012	TOTAL DEPTH 13183	PERF. N/A						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263										
PDO NATHAN WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 216955	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 2000	PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263								
PDO MCDANIEL		WELL #:		1	RRCID ->	216957	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1710 - 1790
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2023												

ZARVONA ENERGY LLC				950523								
BLACK STONE "DJ"		WELL #:		1	RRCID ->	204820	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	20600	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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

BLACK STONE MINERALS		WELL #:		3	RRCID ->	278942	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	14484	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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

OIL AND GAS DIVISION

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

ACE, NORTH (2850)		00420 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734		WELL #: 1		RRCID -> 293200		COMPL. DATE 06/03/2022		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2806 - 2856
12	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

FRIO RESOURCES, LLC		286622		WELL #: 89		RRCID -> 294067		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL DEPTH 2999		PERF. 2784 - 2792
01	546	13644	-0-	13098	-0-	13644	3	N	-0-			-0-
02	DELQ PR	12873	-0-	12873	-0-	12873	3	N	-0-			-0-
03	31133	10339	-0-	-20794	-0-	10339	3	N	-0-			-0-
04	18796	10568	-0-	-8228	-0-	10568	3	N	-0-			-0-
05	2418	9656	-0-	7238	-0-	9656	3	N	-0-			-0-

ACE, NORTH (3200)		00420 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734		WELL #: 2		RRCID -> 255957		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 2966 - 2972
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ACE, NORTH (4830)		00420 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734		WELL #: 1		RRCID -> 291217		COMPL. DATE 02/28/2021		TOTAL DEPTH 6412		PERF. 5064 - 5067
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2022												

ACE, NORTH (4850)		00420 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734		WELL #: 1		RRCID -> 203096		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 5051		PERF. 4879 - 4882
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/24/2004												

KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"		WELL #: 1		RRCID -> 294075		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 5051		PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) DELFIN OPERATING, LLC PINEY WOODS		00650 684 212175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
WELL #:		RRCID -> 279193		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 7267		PERF. 7280 - 7284			
12	DLQ G-10	105	-0-	105	482	105 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	95	-0-	95	577	95 2	Y	-0-			-0-
02	628 N	51	-0-	-577	-0-	51 2	Y	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	Y	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PINEY WOODS		WELL #:		RRCID -> 279194		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7374 - 7382	
12	DLQ G-10	608	-0-	608	2458	597 2	11 9	Y	10		243
01	DLQ G-10	475	-0-	475	2933	475 2		Y	-0-		243
02	2200 N	392	-0-	-1808	1125	392 2		Y	-0-		243
03	1518 N	393	-0-	-1125	-0-	384 2	9 9	Y	8		251
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		Y	-0-		251
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		251

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

ADAMS RANCH (YEGUA DY) DELFIN OPERATING, LLC MILES		00650 940 212175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
WELL #:		RRCID -> 282755		COMPL. DATE 06/04/2016		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9780 - 9828			
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		217
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	67 2	22 9	N	20	175 1	62
02	224 N	90	-0-	-134	-0-	57 2	33 9	N	30		92
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	73 2	17 9	N	15		107
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	34 2	22 9	N	20		127
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		127

H J BALLARD		WELL #:		RRCID -> 283853		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 9308 - 9316	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

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			
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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	-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-

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

MVP 'A-183'				WELL #: 1	RRCID -> 278536	COMPL. DATE 07/05/2013	TOTAL DEPTH 10930	PERF.12975	- 13024			
12	0	3377	-0-	3377	16798	3215 2	162 9	N	147	324 1		117
01	0	3369	-0-	3369	20167	3248 2	121 9	N	110			227
02	25817 X	5650	-0-	-20167	-0-	5472 2	178 9	N	162	175 1		214
03	7068 X	1610	-0-	-5458	-0-	1448 2	162 9	N	147	152 1		209
04	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-			N	20			229
05	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-			N	-0-			229

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			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157

MVP 'A-152' GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 276593	COMPL. DATE 11/03/2014	TOTAL DEPTH 11379	PERF.12355	- 12434			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			217
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			217
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			217
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			217
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			217
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			217

MVP 'A-152' GAS UNIT				WELL #: 5H	RRCID -> 279152	COMPL. DATE 02/09/2014	TOTAL DEPTH 11134	PERF.12185	- 14529			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	0	178	-0-	178 B	531	159	2	19	9	N	17	17
01	719 N	188	-0-	-531 B	-0-	175	2	13	9	N	12	29
02	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	160	2	7	9	N	6	35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-	35
*04	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-	35
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	35

NITRO OIL & GAS, LLC		611014										
MURPHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215598		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9668 - 9690		
12	0	-0-	-0-	-0- B	10					N	-0-	102
01	0	-0-	-0-	-0- B	10					N	-0-	102
02	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-	102
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	102
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	102
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	102

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

COMANCHE		WELL #: 1		RRCID -> 289087		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 9644		PERF. 9525 - 9538		
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	30
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	30
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	30
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	30
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	30

GAMBLE, P.K. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 289644		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9826 - 9836		
12	0	45	-0-	45 B	45	39	3	6	9	N	5	100
01	0	47	-0-	47 B	92	39	3	8	9	N	7	107
02	139 N	47	-0-	-92 B	-0-	38	3	9	9	N	8	115
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	38	1	8	9	N	7	122
04	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	43	3	8	9	N	7	129
05	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT	129

ASTER (JACKSON)		01476 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WALKER			
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC		489670										
SELASSIE		WELL #: 2		RRCID -> 293588		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1694 - 1700		
12	0	7087	-0-	7087	7087	7087	2			N	-0-	-0-
01	9463 R	2376	-0-	-7087	-0-	2376	2			N	-0-	-0-
02	8260 #	2282	-0-	-5978	-0-	2282	2			N	-0-	-0-
03	9145 #	1430	-0-	-7715	-0-	1430	2			N	-0-	-0-
04	8850 #	902	-0-	-7948	-0-	902	2			N	-0-	-0-
05	7099 #	3887	-0-	-3212	-0-	3887	2			N	-0-	-0-

ASTER (JACKSON)			//CONT.//		01476 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WALKER		
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC			//CONT.//		489670								
SELASSIE			WELL #:		1	RRCID ->	293625	COMPL. DATE	04/24/2022	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 1694 - 1700	
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

12		5828	1332	-0-	-4496	-0-	1332	2	N	-0-			-0-
01		5828	2271	-0-	-3557	-0-	2271	2	N	-0-			-0-
02		2044 #	610	-0-	-1434	-0-	610	2	N	-0-			-0-
03		1736 #	446	-0-	-1290	-0-	446	2	N	-0-			-0-
04		1680 #	297	-0-	-1383	-0-	297	2	N	-0-			-0-
05		1457 #	1236	-0-	-221	-0-	1236	2	N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327						CNTY: WALKER		
ROBINSON			WELL #:		1	RRCID ->	218335	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 1860 - 1864	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		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	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	621			N	-0-			414
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	621			N	-0-			414
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	621			N	-0-	350 1		64
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	621			N	-0-			64
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	621			N	-0-			64
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	621			N	-0-			64

HILCORP ENERGY COMPANY					386310						CNTY: BRAZORIA		
SMU			WELL #:		1	RRCID ->	200566	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	13835	PERF.11897 - 11924	
12		16802 #	14057	-0-	-2745	-0-	13718	2	339 9	N	308	364 1	162
01		16802 #	13859	-0-	-2943	-0-	13517	2	342 9	N	311	343 1	130
02		14659 R	14659	-0-	-0-	-0-	14213	2	446 9	N	405	372 1	163
03		15004 #	14449	-0-	-555	-0-	13990	2	459 9	N	417	530 1	50
04		14130 #	11979	-0-	-2151	-0-	11629	2	350 9	N	318	331 1	37
05		16244 #	10078	-0-	-6166	-0-	9808	2	270 9	N	245	177 1	105

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	
12		0	36327	-0-	36327	82280	587 1	34422 2	Y	474	572 1		796
							797 4	521 9					
01		0	25230	-0-	25230	107510	485 1	23581 2	Y	415	182 1		1029
							707 4	457 9					
02		107510 X	-0-	-0-	-107510	-0-			Y	-0-			1029
03		37045 X	-0-	-0-	-37045	-0-			Y	-0-			1029
04		35160 X	-0-	-0-	-35160	-0-			Y	-0-			1029
05		36332 X	-0-	-0-	-36332	-0-			Y	-0-			1029

ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG) //CONT.// 01490 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GALVESTON		
LLOX, L.L.C. //CONT.// 504583												
EDGAR R. MAXEY WELL #: 2 RRCID -> 284354 COMPL. DATE 09/18/2021										TOTAL DEPTH	14513	PERF.14512 - 14644
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	160611 X	76126	-0-	-84485	-0-	967 1	19998 2	Y	404	488 1		26
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	54717 4	444 9	Y	-0-			26
02	143472 X	-0-	-0-	-143472	-0-			Y	-0-			26
03	46779 X	-0-	-0-	-46779	-0-			Y	-0-			26
04	45270 X	-0-	-0-	-45270	-0-			Y	-0-			26
05	46779 X	8615	-0-	-38164	-0-	8117 2	498 9	Y	453			479

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

12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			10
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-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

PERRY WELL #: 2 RRCID -> 288499 COMPL. DATE 03/26/2022										TOTAL DEPTH	4770	PERF. 2124 - 2581

12	0	-0-	-0-	-0-	B	-13613		N	-0-			6
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-13613		N	-0-			6
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-13613		N	-0-			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6044 CANCELLED UNDERAGE -> -7569												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6044		N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6044		N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6044		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

*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89

ALLEYTON (YEGUA) 01731 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COLORADO		
C & E OPERATING, INC. 120079												
RINNE WELL #: 1 RRCID -> 281407 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10699 - 12310

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR BAYOU (6780)			01741 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
POINT BARROW SWD			WELL #:	1	RRCID ->	171801	COMPL. DATE	12/13/1998	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5498 - 5825
M	ALLOW CODE	GAS 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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)			01979 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
ACTIVA RESOURCES, LLC			003664									
ERNST, SUNNY			WELL #:	1	RRCID ->	189690	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	14966 - 15106
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
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

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

ALTA LOMA, EAST (S- SAND)			01979 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GALVESTON		
ACTIVA RESOURCES, LLC			003664									
SUNNY ERNST G.U. 1			WELL #:	2	RRCID ->	262895	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	14908	PERF.	13783 - 13816
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114

ALTA LOMA, EAST (S- SAND)		//CONT.//		01979 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GALVESTON				
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664									
SUNNY ERNST GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	269298	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2820 - 2914	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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-

ALTA LOMA, EAST (S-SAND, UPPER)				01979 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
BOBBIE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	283362	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	14657	PERF.	13771 - 13824	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2023 - WELL PLUGGED 3/4/2023													

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

TACQUARD		WELL #:		2	RRCID ->	201777	COMPL. DATE	02/12/2021	TOTAL DEPTH	13067	PERF.	13048 - 13110	
12	15469 X	12044	-0-	-3425	-0-	1312	1	10197	2	N	486	527 1	255
						535	9						
01	15345 X	11764	-0-	-3581	-0-	1073	1	10089	2	N	547	712 1	90
						602	9						
02	13048 X	11575	-0-	-1473	-0-	1294	1	9750	2	N	483	375 1	198
						531	9						
03	14446 X	10396	-0-	-4050	-0-	595	1	9206	2	N	541	563 1	176
						595	9						
04	13860 X	10744	-0-	-3116	-0-	1024	1	9186	2	N	485	552 1	109
						534	9						
05	12803 X	10864	-0-	-1939	-0-	1316	1	9016	2	N	484	378 1	215
						532	9						

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER)				01986 924	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON				
GASPER RICE RESOURCES, LTD.				297089									
BRUCE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235323	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	13495	PERF.	11880 - 11898	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

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

TAIT, M., -A-		WELL #: 5 T		RRCID -> 004916		COMPL. DATE 01/06/1947		TOTAL DEPTH 10066		PERF.10099 - 10175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7

TAIT, M., -A-		WELL #: 6 T		RRCID -> 004917		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 10304		PERF.10146 - 10304
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		61
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-		61
05	14B DENY	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		71

ALTAIR (WILCOX 10,200, N.)		02045 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
TAIT, R.A. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 148529		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH 11475		PERF.10217 - 10223
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27

ALTAIR (YEGUA)		02045 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
TAIT, MATILDA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120707		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 9286		PERF. 6057 - 6062
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
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

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			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAIT, M.		WELL #:		7A	RRCID ->	232434	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5178 - 5184			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

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

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			
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

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
12	0	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0 N	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0 N	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0 N	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT	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

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
12	0 N	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					13
01	0	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					13
02	0 N	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					13
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					13
04	0 N	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					13

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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
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

OIL AND GAS DIVISION

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALWAN (Y-250)		02158 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
TMR EXPLORATION, INC.		834097													
WEINHEIMER		WELL #: 1		RRCID -> 289945		COMPL. DATE 07/12/2020		TOTAL DEPTH 14306 PERF. 7334 - 7340							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	197 R	100	-0-	-97	-0-	100	2			N	-0-				40
01	0	128	-0-	128	-0-	122	2	6	9	N	5				45
02	168 #	12	-0-	-156	-0-	12	2			N	-0-				45
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				45
04	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-				45
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				45

ALWAN (YEGUA 8050)		02158 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479													
MERTA, PETER JR. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146070		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8046 - 8164							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT				60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT				60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT				60
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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	14B DENY	-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 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
12	0		1801	-0-	1801	9699	435	1	1366	2	N	-0-	48
01	0		5633	-0-	5633	15332	437	1	5194	2	N	2	50
								2					
02	4760		4406	-0-	-354	14978	391	1	4012	2	N	3	53
								3					
03	4712		4030	-0-	-682	14296	416	1	3614	2	N	-0-	53
04	4560		4120	-0-	-440	13856	414	1	3706	2	N	-0-	53
*05	18610		4733	-0-	-13877	-0-	444	1	4287	2	N	2	55
								2					
								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 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
12	0		889	-0-	889	3458	81	1	808	2	N	-0-	165
01	0		1922	-0-	1922	5380	129	1	1793	2	N	-0-	165
02	2800 N		1817	-0-	-983	4397	133	1	1684	2	N	-0-	165
03	3100 N		1941	-0-	-1159	3238	153	1	1786	2	N	2	167
								2					
								9					
04	3000 N		311	-0-	-2689	549	27	1	284	2	N	-0-	167
05	2728 N		2179	-0-	-549	-0-	165	1	2014	2	N	-0-	167

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN)													
FAULCONER ENERGY, LLC													
LICHNOVSKY													
02394 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
263648													
WELL #: 1 RRCID -> 199708 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7642 - 7776													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0		798	-0-	798	4589	73	1	724	2	Y	1	68
								1					
								9					
01	0		2146	-0-	2146	6735	144	1	1998	2	Y	4	72
								4					
								9					
02	2800 N		1918	-0-	-882	5853	140	1	1772	2	Y	5	77
								6					
								9					
03	3100 N		2013	-0-	-1087	4766	159	1	1845	2	Y	8	85
								9					
								9					
04	3000 N		1856	-0-	-1144	3622	159	1	1687	2	Y	9	94
								10					
								9					
05	3100 N		1945	-0-	-1155	2467	148	1	1797	2	Y	-0-	94

ANAHUAC													
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.													
WILCOX G.C. ET AL													
02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS													
549836													
WELL #: 6 RRCID -> 057120 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 2551 - 2740													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

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	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

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

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 93	RRCID ->	152179	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 6862 - 6916
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023 - WELL PLUGGED 4/19/2023											

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

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

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

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

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

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

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		96	RRCID ->	156908	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6596 - 6605	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M106	RRCID ->	156916	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 6760 - 6772	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2023												

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

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

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

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 3A	RRCID ->	162280	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6916 - 6984	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
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-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
BROUSSARD, J.E. A/C #2		WELL #:		19 D	RRCID -> 164721	COMPL. DATE 08/11/1997	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6780	- 7056				
M	O	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

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

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

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	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

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

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

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

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

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

ANAHUAC (CHGD. SHALLOW SDS.)		02468 020		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	11	RRCID ->	198923	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	7108 PERF. 1669 - 1672		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	
ANAHUAC (DISCORBIS 6000)		02468 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
ENGLER, MAX H.		WELL #:	1	RRCID ->	185167	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	7085 PERF. 6006 - 6034		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	
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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #:	42	RRCID ->	170495	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	8150 PERF. 6232 - 6238		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	
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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	
MIDDLETON, A.D. A/C # 1		WELL #:	99	RRCID ->	135727	COMPL. DATE	05/08/1990	TOTAL DEPTH	8173 PERF. 7982 - 8000		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
ANAHUAC (FB A-2, FRIO 13)		//CONT.//		02468 180	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
BROUSSARD - HEBERT A/C 1		WELL #:		44	RRCID ->	211578	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	8018 - 8028	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
ANAHUAC (FB A-4, FRIO 11)		//CONT.//		02468 260	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		1	RRCID ->	145428	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	7472 - 7478	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRIO 13)		//CONT.//		02468 465	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
BROUSSARD-HEBERT A/C # 1		WELL #:		47	RRCID ->	182059	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8347 - 8357	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
ANAHUAC (HETEROSTEGINA)		//CONT.//		02468 590	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		4	RRCID ->	170096	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	7229	PERF.	6331 - 6339	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TYRRELL, W. C. TRUST		//CONT.//		02468 590	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		13	RRCID ->	170152	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6332 - 6440	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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-

MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 10 RRCID -> 184034 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6220 - 6300														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	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														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	1245	-0-	1245	3882	1187	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	0	1147	-0-	1147	5029	1112	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1111	-0-	-1689	3340	1025	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1282	-0-	-1818	1522	1191	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	2844 N	1322	-0-	-1522	-0-	1177	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1262	1	169	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

12	0	-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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

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		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0	17	-0-	17	17	16	1	1	2	Y	-0-	-0-
02	53 N	36	-0-	-17	-0-	33	1	3	2	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-

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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

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

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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-	
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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	
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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.//		02475 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
TYRRELL, W. C.		WELL #:		10	RRCID ->	166371	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6824 - 6840		
M	O	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

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

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.//		02475 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	177244	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6740 - 6760
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2023 - WELL PLUGGED 05/04/23											

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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2023 - WELL PLUGGED 4/28/2023											

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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	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
12		9858 #	6090	-0-	-3768	-0-	6079	2	11 9	N	10	52
01		9858 #	707	-0-	-9151	-0-	695	2	12 9	N	11	63
02		8904 #	83	-0-	-8821	-0-	83	2		N	-0-	63
03		9486 #	-0-	-0-	-9486	-0-				N	-0-	63
04		8160 #	-0-	-0-	-8160	-0-				N	4	67
05		6076 #	74	-0-	-6002	-0-	74	2		N	-0-	67

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		
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0	-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-

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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

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		
12		0	52	-0-	52	156	52	2		N	-0-	205
01		0	52	-0-	52	208	52	2		N	-0-	205
02		260 N	52	-0-	-208	-0-	52	2		N	-0-	205
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-	205
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-	205
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-	205

HOWARD NO. 2 GU			WELL #: 2		RRCID -> 154623		COMPL. DATE 05/24/1995			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10038 - 10054		
12		0	58	-0-	58	174	58	2		N	-0-	26
01		0	58	-0-	58	232	58	2		N	-0-	26
02		290 N	58	-0-	-232	-0-	58	2		N	-0-	26
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-	26
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-	26
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-	26

WILLIAMSON			WELL #: 3		RRCID -> 176024		COMPL. DATE 01/26/2000			TOTAL DEPTH 12153 PERF.10210 - 10220		
12		0	5095	-0-	5095	14448	5022	2	73 9	Y	66	68
01		0	5089	-0-	5089	19537	5089	2		Y	-0-	68
02		24550 X	5013	-0-	-19537	-0-	4935	2	78 9	Y	71	68
03		5084 X	5071	-0-	-13	-0-	5071	2		Y	-0-	68
04		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5673	2	78 9	Y	71	68
05		5549 X	4594	-0-	-955	-0-	4594	2		Y	-0-	68

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) //CONT.// 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554														
WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 224124 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 10052														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

12	0	80	-0-	80	625	80	2	N	-0-				65	
01	0	270	-0-	270	895	80	2	N	173	173	1		65	
02	975 N	80	-0-	-895	-0-	80	2	N	-0-				65	
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	80	2	N	345	345	0		65	
04	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2	N	-0-				65	
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	80	2	N	179	179	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														
12	0	825	-0-	825	2478	825	2	N	-0-				299	
01	0	836	-0-	836	3314	836	2	N	-0-				299	
02	2800 N	812	-0-	-1988	1326	812	2	N	-0-				299	
03	2049 N	723	-0-	-1326	-0-	723	2	N	-0-				299	
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-				299	
05	744 N	660	-0-	-84	-0-	660	2	N	-0-				299	

HOLY COMFORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173198 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 10998														
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26	
01	0	-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	

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														
12	0	50	-0-	50	150	50	2	N	-0-				143	
01	0	106	-0-	106	256	50	2	N	51	171	1		23	
02	1106 R	850	-0-	-256	-0-	850	2	N	-0-				23	
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-				23	
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2	N	-0-				23	
05	930 N	50	-0-	-880	-0-	50	2	N	-0-				23	

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO) 02886 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554														
WILLIAMSON, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 193463 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11986 - 12000														
12	0	169	-0-	169	1443	60	2	Y	99	99	1		84	
01	0	60	-0-	60	1503	60	2	Y	-0-				84	
02	1682 N	179	-0-	-1503	-0-	60	2	Y	108	108	1		84	
03	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	2	Y	-0-				84	
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	107	107	1		84	
05	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	2	Y	-0-				84	

MUNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213143 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12112 - 12134														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46	

ANSLEY		03044 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
TMR EXPLORATION, INC.		834097														
GUENTHER		WELL #: 2		RRCID -> 165033		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5042 - 5250								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

APPLE SPRINGS (JAMES)		03310 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY								
PONTIAC OIL, INC.		670449														
TEMPLE		WELL #: 1		RRCID -> 085004		COMPL. DATE 05/01/1979		TOTAL DEPTH 12435 PERF. 11380 - 11521								
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2016																

ARGO-HAWK (10400 SAND)		03543 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
COSTA ENERGY, LLC		180534														
LANGHAM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 281180		COMPL. DATE 07/09/2019		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 11678 - 11702								
12	2817 X	1399	-0-	-1418	-0-	1137	2	262	9	N	238	365	1			243
01	0	1470	-0-	1470	1470	1133	2	337	9	N	306	180	1			369
02	2902 X	1432	-0-	-1470	-0-	1168	2	264	9	N	240	182	1			427
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1301	2	325	9	N	295	358	1			364
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1276	2	273	9	N	248	359	1			253
05	1581 N	1468	-0-	-113	-0-	1096	2	372	9	N	338	359	1			232

LANGHAM UNIT		03543 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
LANGHAM UNIT		180534														
LANGHAM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281876		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 10855 PERF. 10558 - 10584								
12	1455 N	679	-0-	-776	-0-	585	2	94	9	N	85					200
01	0	1184	-0-	1184	1184	1049	2	135	9	N	123	180	1			143
02	1261 N	77	-0-	-1184	-0-	53	2	24	9	N	22					165
03	682 N	514	-0-	-168	-0-	472	2	42	9	N	38					203
04	1140 N	732	-0-	-408	-0-	640	2	92	9	N	84	174	1			113
*05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	561	2	101	9	N	92					205

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

M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: RRCID -> 176426 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9746 - 9770

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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
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
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

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

ASHBY (9000) //CONT.// 04022 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
 TRULL, R. B. ET AL WELL #: RRCID -> 213863 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9350 - 9389

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

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

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161						N	NO RPT					203
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161						N	NO RPT					203
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161						N	NO RPT					203
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
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2021																		

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

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

ASHBY, E. (9652) 04024 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
 MURPHY ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269773 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9824 - 9834

12	2294	#	1707	-0-	-587	-0-	1677	2	30	9	N	27	181	1				73
01	2149	R	2149	-0-	-0-	-0-	2127	2	22	9	N	20						93
02	1932	#	1805	-0-	-127	-0-	1776	2	29	9	N	26						119
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2529	2	30	9	N	27						146
04	2070	N	1267	-0-	-803	-0-	1250	2	17	9	N	15						161
05	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2859	2	67	9	N	61						222

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63
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

ATKINSON ISLAND (CONS.)		04291 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
TORRENT OIL LLC		862645														
ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126202		COMPL. DATE 08/31/1987		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 5856 - 5871								
M	O	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 213676		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 6196 PERF. 7234 - 7240								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.A.D.A. (10,124 SD.)		04644 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
LONE OAK ENERGY INC		506578														
CAREY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165903		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10115 - 10134								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
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

B.A.D.A. (10,170 SD.)		04644 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
LONE OAK ENERGY INC		506578														
BAUM, G. K.		WELL #: 1		RRCID -> 162058		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 10702 PERF.10167 - 10170								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

B.A.D.A. (10,340 SD.)		04644 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
LONE OAK ENERGY INC		506578														
CAREY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159428		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10333 - 10380								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
02	14B DENY	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

B.A.D.A. (10,530 SD.)		04644 845		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
LONE OAK ENERGY INC		506578														
ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 175615		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10530 - 10534								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
12	0	12441	-0-	12441	39340	9579 2	2862 9		N	2602	2584 1		324
01	0	13242	-0-	13242	52582	10413 2	2829 9		N	2572	2626 1		270
02	55832	11335	-0-	-44497	8085	8715 2	2620 9		N	2382	2078 1		574
03	17598 R	9513	-0-	-8085	-0-	7840 2	1673 9		N	1521	1734 1		361
04	12810 #	8834	-0-	-3976	-0-	6917 2	1917 9		N	1743	1733 1		371
05	13237 #	NO RPT	-0-	-13237	-0-				N	NO RPT			371

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

12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-			82
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2			N	-0-			82
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-			82
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-			82
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25 2			N	-0-			82
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			82

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

12	5549	4818	-0-	-731	34243	455 1	4363 3		N	-0-	1 1		-0-
01	0	1822	-0-	1822	36065	429 1	1353 3		N	36	10 1		26
02	5012	2828	-0-	-2184	33881	225 1	2551 3		N	47	51 1		22
03	5549	2969	-0-	-2580	31301	515 1	2334 3		N	109	78 1	1 8	52
04	5370	3066	-0-	-2304	28997	120 9	2443 3		N	74	109 1		17
*05	5549	1452	-0-	-4097	24900	542 1	980 3		N	54	49 1		22
						81 9							
						59 9							

BAER RANCH (TEX-MISS CONS) 04937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BAER-FRANKLIN WELL #: 3 RRCID -> 285078 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 14957 PERF.13390 - 14374

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2023 - WELL PLUGGED 2/10/2023

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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-

NILSON				WELL #:	2	RRCID -> 179146	COMPL. DATE 07/07/2000	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8606	- 8670
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		35
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		35
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		35
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		35
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		35
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		35

PIERCE RANCH				WELL #:	A 1	RRCID -> 279185	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH 15200	PERF. 8668	- 8686
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03	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-

NILSON				WELL #:	3	RRCID -> 282269	COMPL. DATE 09/08/2015	TOTAL DEPTH 8714	PERF. 8485	- 8748
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28		N	-0-		-0-
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-

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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS				
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520										
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 005041		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6185 - 6216		
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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS	
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520							
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T119		RRCID ->	005059	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	6328 PERF. 6212 - 6230
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	AMT CODE	BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

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

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

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

GRAVES -B-		WELL #: 5		RRCID ->	049380	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	13398 PERF. 6192 - 6226
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520									
GRAVES "C"		WELL #: 7		RRCID -> 054048		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228			
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	AMT	BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
GRAVES ESTATES, ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 054589		COMPL. DATE 02/26/1973		TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
EHRHARDT, JOHN		WELL #: 5I		RRCID -> 064912		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214			
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092897		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226			
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY)		WELL #: 1 I		RRCID -> 092898		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170			
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 4 I		RRCID -> 092899		COMPL. DATE 06/10/1999		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224			
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 9 I		RRCID -> 092900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214			
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS									
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520															
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 6 I		RRCID -> 092901		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6192 - 6224									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL		WELL #: 7 I		RRCID -> 092902		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222									
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092903		COMPL. DATE 05/07/2019		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6228									
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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									
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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									
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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									
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL GAS UNIT (POLLY)		WELL #: 5		RRCID -> 115114		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260									
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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 (FEE)		WELL #: 1		RRCID -> 115251		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216								
M	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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

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

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520								
EHRHARDT UNIT		WELL #: 8 I		RRCID -> 159626		COMPL. DATE 05/17/2016		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264		
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	AMT CODE	BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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

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

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

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

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//		404520							
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #:		8	RRCID ->	173902	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 7386 - 7422
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

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

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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97

BARBERS HILL				05651 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: CHAMBERS			
MONT BELVIEU CAVERNS, LLC				576980							
GAS STORAGE TERMINAL		WELL #:		20E	RRCID ->	278980	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BARBERS HILL (YEGUA 10,700)		05651 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
WHALEY, BESSIE		WELL #: 2		RRCID -> 197831		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 11565		PERF.10973		- 11394				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

BARROW RANCH (NOD. 2)		05864 210		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS								
FORZA OPERATING, LLC		278837														
BARROW HERITAGE RANCH, LP		WELL #: 1		RRCID -> 288735		COMPL. DATE 08/28/2019		TOTAL DEPTH 13375		PERF.11955		- 12058				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			287			

BARTMAN (11050 SAND)		05945 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
PAMETA OIL COMPANY		637449														
NIEDRINGHAUS		WELL #: 1		RRCID -> 123339		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 13450		PERF.10985		- 10987				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/1997																

BAUER RANCH (4640)		06171 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON								
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047														
CARROLL, W. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 075513		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 6681		PERF. 4637		- 4639				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
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-			

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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
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-			

MOORE ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 243799		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8229		- 8232				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1			

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
12	0	382	-0-	382	1272	379 1	3 2	Y	-0-	41
01	0	360	-0-	360	1632	357 1	3 2	Y	-0-	41
02	2001 N	369	-0-	-1632	-0-	366 1	3 2	Y	-0-	41
03	372 N	293	-0-	-79	-0-	291 1	2 2	Y	-0-	41
04	360 N	302	-0-	-58	-0-	300 1	2 2	Y	-0-	41
05	403 N	325	-0-	-78	-0-	322 1	3 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		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-	112
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-	112
02	DLQ G-10	-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	NO RPT	-0-	-0-	244			Y	NO RPT	112

BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH)		06288 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
BAY CITY UNIT NO. 25		WELL #: 2		RRCID -> 284399		COMPL. DATE 03/11/1987		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8471 - 8476		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46

BAY CITY, E. (8500 BADOUGH SEG A)		06288 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
METZGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125716		COMPL. DATE 04/22/1987		TOTAL DEPTH 10292 PERF. 8213 - 8267		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

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

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

BAY CITY, EAST (9900 B)			//CONT.//		06288 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.//		036587								
MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #:		1 U	RRCID -> 091267		COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10248	PERF. 9715 - 9947	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

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

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

BAY CITY, EAST (10,000 B)					06288 810	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC					036587								
MCWILLIAMS GU			WELL #:		2D	RRCID -> 005118		COMPL. DATE	09/04/1949	TOTAL DEPTH	10248	PERF.10085 - 10090	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

METZGER GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 043029		COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11252	PERF. 3776 - 3956	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	

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

BAY CITY, EAST (10,000 B)		//CONT.//		06288 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587											
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	233363	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10182 - 10198				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

METZGER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254222	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	10337	PERF.10067 - 10077				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

METZGER G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	271696	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10419 - 10429				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-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-

BAY CITY, EAST (10,200)				06288 855	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ATLAS OPERATING LLC				036587											
METZGER G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	263888	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10419 - 10456				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

BEACH CITY (VKSBG GYRO K)				06405 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375											
STATE TRACT 69		WELL #:		2	RRCID ->	198609	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12042 - 12108				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

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

BEASLEY, N. (COOK MTN)		//CONT.//		06513 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FORT BEND						
OBLAEN RESOURCES LLC		//CONT.//		617546										
ROSENBAUM-SUITER ET AL		GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	208202	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9226 - 9246		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
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

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

BEASLEY, N. (WILCOX 13,400)				06513 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
STADE, EDWIN				WELL #:	1	RRCID ->	188548	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	16280	PERF.13408 - 15150		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BEECH CREEK (YEGUA 4700)				06755 180	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: TYLER						
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908										
B. TRUETT SW				WELL #:	1	RRCID ->	284635	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3380 - 3395		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

B. TRUETT				WELL #:	2	RRCID ->	286588	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 4812 - 4815		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
				RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 03 LEASE		27909	04/26/2021					

BEECH CREEK (YEGUA 5-A)				06755 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN						
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850										
B.P. AMERICA B				WELL #:	1	RRCID ->	218256	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6768 - 6770		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	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-	

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283387		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13771 - 13824	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	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-	

KELLY'S HEROES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289342		COMPL. DATE 06/02/2019		TOTAL DEPTH 14125		PERF.13921 - 13970					
12	77500 X	12783	-0-	-64717	B	-0-	11676	3	1107	9	N	1006	348	1	895
01	77500 X	37943	-0-	-39557	B	-0-	33541	3	4402	9	N	4002	4137	1	760
02	54152 X	36967	-0-	-17185	B	-0-	33125	3	3842	9	N	3493	3752	1	501
03	33617 X	33617	-0-	-0-	B	-0-	30452	3	3165	9	N	2877	2495	1	883
04	36720 X	29419	-0-	-7301	B	-0-	26726	3	2693	9	N	2448	2814	1	517
05	37944 X	NO RPT	-0-	-37944	B	-0-					N	NO RPT			517

THUNDERBOLT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289885		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13628 - 13642					
12	16368 X	14979	-0-	-1389	B	-0-	14099	3	880	9	N	800	726	1	352
01	16571 X	16571	-0-	-0-	B	-0-	15584	3	987	9	N	897	910	1	339
02	15606 X	15606	-0-	-0-	B	-0-	14667	3	939	9	N	854	719	1	474
03	16368 X	9544	-0-	-6824	B	-0-	9030	3	514	9	N	467	539	1	402
04	15840 X	5523	-0-	-10317	B	-0-	5167	3	356	9	N	324	356	1	370
05	16368 X	NO RPT	-0-	-16368	B	-0-					N	NO RPT			370

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		301273		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER							
SWAMP MONSTER		WELL #: 1		RRCID -> 284636		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 13760		PERF.13547 - 13550					
12	29884 X	19763	-0-	-10121	B	-0-	189	1	18431	2	N	1039	918	1	700
01	28458 X	23729	-0-	-4729	B	-0-	1143	9	175	1	N	1422	1658	1	464
02	24472 X	21154	-0-	-3318	B	-0-	1564	9	629	1	N	1209	1083	1	590
03	25544 X	24326	-0-	-1218	B	-0-	1330	9	744	1	N	1304	1279	1	615
04	24060 X	23666	-0-	-394	B	-0-	1434	9	676	1	N	1312	1264	1	663
05	24095 X	24095	-0-	-0-	B	-0-	1443	9	715	1	N	1259	1466	1	456
							1385	9							

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//		06762 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER						
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273												
FRANCES KUNKEL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	288879	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL DEPTH	13736	PERF.13201	- 13246				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
12	35402 X	34010	-0-	-1392	B	-0-		31711	2	2299	9	N	2090	1840	1	753
01	44578 X	32179	-0-	-12399	B	-0-		29958	2	2221	9	N	2019	1984	1	788
02	40264 X	32813	-0-	-7451	B	-0-		30552	2	2261	9	N	2055	2360	1	483
03	44578 X	29660	-0-	-14918	B	-0-		27641	2	2019	9	N	1835	1451	1	867
04	37920 X	33283	-0-	-4637	B	-0-		31047	2	2236	9	N	2033	2160	1	740
*05	36332 X	33741	-0-	-2591	B	-0-		31526	2	2215	9	N	2014	2467	1	287

ZARVONA ENERGY LLC				950523									
FRANCES KUNKEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266499	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	13990	PERF.13838	- 13848	
12	8308 X	6594	-0-	-1714	B	-0-		6594	3		N	-0-	240
01	8215 X	7353	-0-	-862	B	-0-		7353	3		N	-0-	240
02	7392 X	6237	-0-	-1155	B	-0-		6237	3		N	-0-	240
03	8184 X	6806	-0-	-1378	B	-0-		6806	3		N	-0-	240
04	7920 X	5138	-0-	-2782	B	-0-		5138	3		N	-0-	240
05	7347 X	5748	-0-	-1599	B	-0-		5748	3		N	-0-	240

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271447	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	13505	PERF.13222	- 13390				
12	16873 X	16873	-0-	-0-	B	-0-		15795	3	1078	9	N	980	879	1	218
01	11912 X	11912	-0-	-0-	B	-0-		10933	3	979	9	N	890	717	1	391
02	12137 X	12137	-0-	-0-	B	-0-		11359	3	778	9	N	707	727	1	371
03	15841 X	12920	-0-	-2921	B	-0-		12095	3	825	9	N	750	543	1	578
04	15330 X	10582	-0-	-4748	B	-0-		9786	3	796	9	N	724	1052	1	250
05	15841 X	13921	-0-	-1920	B	-0-		12985	3	936	9	N	851	882	1	219

ELTA WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	272445	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13405	- 13462				
12	8897 X	996	-0-	-7901	B	-0-		882	3	114	9	N	104	171	1	70
01	5456 X	1852	-0-	-3604	B	-0-		1636	3	216	9	N	196			266
02	4844 X	1510	-0-	-3334	B	-0-		1182	3	328	9	N	298	363	1	201
03	5363 X	84	-0-	-5279	B	-0-		84	3		N	-0-				201
04	3955 X	3955	-0-	-0-	B	-0-		3834	3	121	9	N	110	187	1	124
05	4388 X	4388	-0-	-0-	B	-0-		4181	3	207	9	N	188	156	1	156

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	273071	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	13772	PERF.13150	- 13336				
12	62837 X	40006	-0-	-22831	B	-0-		37824	3	2182	9	N	1984	2025	1	388
01	59117 X	44073	-0-	-15044	B	-0-		41937	3	2136	9	N	1942	2007	1	323
02	50792 X	26292	-0-	-24500	B	-0-		24763	3	1529	9	N	1390	1265	1	448
03	50871 X	30065	-0-	-20806	B	-0-		28228	3	1837	9	N	1670	1206	1	912
04	42660 X	28602	-0-	-14058	B	-0-		26955	3	1647	9	N	1497	1932	1	477
05	44082 X	28037	-0-	-16045	B	-0-		26336	3	1701	9	N	1546	1805	1	218

OUTLAW JOSEY WALES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	274738	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13804	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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-

BEECH GROVE (WOODBINE)												//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER							
ZARVONA ENERGY LLC												//CONT.// 950523													
GRAN TORINO NORTH UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 280756		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 13685		PERF.13542 - 13562					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
12		0	5053	-0-	5053 B	5053	4918 3	135 9	N	123								185							
01		0	2176	-0-	2176 B	7229	2151 3	25 9	N	23		165 1						43							
02		13967 X	6738	-0-	-7229 B	-0-	6530 3	208 9	N	189								232							
03		6771 X	6771	-0-	-0- B	-0-	6571 3	200 9	N	182		189 1						225							
04		8840 X	8840	-0-	-0- B	-0-	8561 3	279 9	N	254		355 1						124							
05		11293 X	11293	-0-	-0- B	-0-	10929 3	364 9	N	331		361 1						94							
GRAN TORINO SOUTH UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 281036		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13106 - 13443					
12		10912 X	6495	-0-	-4417 B	-0-	6077 3	418 9	N	380		359 1						246							
01		9796 X	8390	-0-	-1406 B	-0-	7749 3	641 9	N	583		538 1						291							
02		9492 X	5247	-0-	-4245 B	-0-	4902 3	345 9	N	314		180 1						425							
03		10509 X	3050	-0-	-7459 B	-0-	2854 3	196 9	N	178		188 1						415							
04		10170 X	18	-0-	-10152 B	-0-	18 3		N	-0-		180 1						235							
05		8401 X	217	-0-	-8184 B	-0-	208 3	9 9	N	8								243							
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 14171		PERF.13888 - 13944					
12		1407 X	1407	-0-	-0- B	-0-	1407 3		N	-0-								107							
01		728 X	728	-0-	-0- B	-0-	728 3		N	-0-								107							
02		357 X	357	-0-	-0- B	-0-	357 3		N	-0-								107							
03		310 X	219	-0-	-91 B	-0-	219 3		N	-0-								107							
04		300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-								107							
05		310 X	21	-0-	-289 B	-0-	21 3		N	-0-								107							
FISTFUL OF DOLLARS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 281559		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 14039		PERF.13310 - 13794					
12		0	6986	-0-	6986 B	21601	6842 3	144 9	N	131								573							
01		0	8712	-0-	8712 B	30313	8457 3	255 9	N	232		182 1						623							
02		30341 X	28	-0-	-30313 B	-0-	28 3		N	-0-								623							
03		10416 X	4015	-0-	-6401 B	-0-	4015 3		N	-0-								623							
04		11405 X	11405	-0-	-0- B	-0-	11405 3		N	-0-		156 1						467							
05		8711 X	4065	-0-	-4646 B	-0-	3981 3	84 9	N	76								543							
MAGNUM FORCE UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 14053		PERF.13228 - 13588					
12		22165 X	18862	-0-	-3303 B	-0-	17626 3	1236 9	N	1124		1091 1						266							
01		23430 X	23430	-0-	-0- B	-0-	21859 3	1571 9	N	1428		1467 1						227							
02		21108 X	21108	-0-	-0- B	-0-	19842 3	1266 9	N	1151		720 1						658							
03		22165 X	17734	-0-	-4431 B	-0-	16798 3	936 9	N	851		854 1						655							
04		23041 X	23041	-0-	-0- B	-0-	21665 3	1376 9	N	1251		1615 1						291							
05		22165 X	21984	-0-	-181 B	-0-	20720 3	1264 9	N	1149		1233 1						207							
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 281565		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 13940		PERF.13150 - 13260					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT								-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT								-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT								-0-							
03		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-							
SPACE COWBOYS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 281598		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 13862		PERF.13678 - 13698					
12		38819 X	38819	-0-	-0- B	-0-	37563 3	1256 9	N	1142		1071 1						310							
01		34472 X	23266	-0-	-11206 B	-0-	22495 3	771 9	N	701		720 1						291							
02		31136 X	7632	-0-	-23504 B	-0-	7433 3	199 9	N	181		360 1						112							
03		34472 X	26066	-0-	-8406 B	-0-	25369 3	697 9	N	634								746							
04		103043 X	103043	-0-	-0- B	-0-	100426 3	2617 9	N	2379		2283 1						842							
05		102739 X	102739	-0-	-0- B	-0-	99958 3	2781 9	N	2528		2952 1						418							

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281636 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13412 - 13754																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			212	
01		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			212	
02		140 N	-0-	-0-	-140	B	-0-				N	-0-			212	
03		110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3		N	-0-			212	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			212	
05		116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3		N	-0-			212	

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

GRAN TORINO SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283090 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13550 - 14098																
12	14508	X	8677	-0-	-5831	B	-0-	8160	3	517	9	N	470	493	1	215
01	14508	X	11076	-0-	-3432	B	-0-	10381	3	695	9	N	632	543	1	304
02	13104	X	7953	-0-	-5151	B	-0-	7410	3	543	9	N	494	364	1	434
03	13764	X	10804	-0-	-2960	B	-0-	10178	3	626	9	N	569	190	1	813
04	10710	X	184	-0-	-10526	B	-0-	177	3	7	9	N	6	537	1	282
05	11067	X	292	-0-	-10775	B	-0-	292	3			N	-0-	167	1	115

SPACE COWBOYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283571 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13684 - 13770																
12	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	311	3	28	9	N	25			178
01	93	N	79	-0-	-14	B	-0-	17	3	62	9	N	56			234
02	84	N	-0-	-0-	-84	B	-0-					N	15			249
03	93	N	30	-0-	-63	B	-0-	8	3	22	9	N	20			269
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	15			284
05	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	105	3	19	9	N	17	176	1	125

MYSTIC RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284513 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13357 - 13796																
12	18755	X	12188	-0-	-6567	B	-0-	11354	3	834	9	N	758	740	1	144
01	18755	X	18371	-0-	-384	B	-0-	16908	3	1463	9	N	1330	1285	1	189
02	14364	X	14233	-0-	-131	B	-0-	13191	3	1042	9	N	947	730	1	406
03	13795	X	11518	-0-	-2277	B	-0-	10726	3	792	9	N	720	730	1	396
04	17790	X	14482	-0-	-3308	B	-0-	13550	3	932	9	N	847	902	1	341
05	18383	X	14643	-0-	-3740	B	-0-	13627	3	1016	9	N	924	1089	1	176

GRAN TORINO NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290664 COMPL. DATE 10/02/2020 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13080 - 13518																
12	28489	X	18875	-0-	-9614	B	-0-	17465	3	1410	9	N	1282	1273	1	323
01	28489	X	10700	-0-	-17789	B	-0-	9601	3	1099	9	N	999	1078	1	244
02	24724	X	11220	-0-	-13504	B	-0-	10263	3	957	9	N	870	725	1	389
03	24242	X	14841	-0-	-9401	B	-0-	13629	3	1212	9	N	1102	729	1	762
04	18270	X	4645	-0-	-13625	B	-0-	4317	3	328	9	N	298	906	1	154
05	18879	X	13016	-0-	-5863	B	-0-	12030	3	986	9	N	896	908	1	142

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
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

12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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	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

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

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

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

TYRA, LEWIS			WELL #:	1	RRCID ->	131960	COMPL. DATE	07/20/1991	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	3955 - 3965
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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

BARNARD, 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			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	DLQ G-10	1160	-0-	1160	7540	89 1	1038 2	Y	30	11 1	64
01	T. A.	467	-0-	467	8007	33 9	417 2	Y	23	5 1	82
02	T. A.	165	-0-	165	8172	25 1	150 2	Y	1	1 1	82
03	T. A.	198	-0-	198	8370	25 9	176 2	Y	6	1 1	87
04	T. A.	127	-0-	127	8497	14 1	115 2	Y	1	1 1	87
05	8634 X	137	-0-	-8497	-0-	1 9	125 2	Y	1	1 1	87

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 173290		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 8801 PERF. 8227 - 8277			
12	0	8786	-0-	8786	31303	89 1	8010 2	Y	82	78 1	80
01	0	3480	-0-	3480	34783	90 9	3235 2	Y	48	33 1	95
02	36059 X	1276	-0-	-34783	-0-	192 1	1162 2	Y	9	17 1	87
03	12338 X	1506	-0-	-10832	-0-	53 9	1370 2	Y	16	13 1	90
04	11940 X	986	-0-	-10954	-0-	104 1	890 2	Y	8	10 1	88
05	8773 X	1063	-0-	-7710	-0-	10 9	966 2	Y	8	10 1	86

HOME PETROLEUM CORP.		396852		RRCID -> 005216		COMPL. DATE 01/29/1960		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599			
WALLACE, A. M.		WELL #: 1									
12	1888 N	894	-0-	-994	-0-	894 2		N	-0-		138
01	0	911	-0-	911	911	911 2		N	-0-		138
02	1693 N	782	-0-	-911	-0-	782 2		N	-0-	1 1	137
03	899 N	817	-0-	-82	-0-	817 2		N	-0-		137
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-		137
05	868 N	806	-0-	-62	-0-	806 2		N	-0-	84 1	53

LEVERIDGE, A. T.		WELL #: 2		RRCID -> 005225		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995			
12	1089 N	486	-0-	-603	-0-	486 2		Y	-0-	1 1	17
01	0	665	-0-	665	665	665 2		Y	-0-		17
02	1252 N	587	-0-	-665	-0-	587 2		Y	-0-	1 1	16
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		Y	-0-	1 1	15
04	630 N	478	-0-	-152	-0-	478 2		Y	-0-		15
05	651 N	387	-0-	-264	-0-	387 2		Y	-0-		15

LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.		WELL #: 1		RRCID -> 072124		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760			
12	1670 N	928	-0-	-742	-0-	928 2		Y	-0-		-0-
01	0	1315	-0-	1315	1315	1315 2		Y	-0-		-0-
02	2190 N	875	-0-	-1315	-0-	875 2	1 9	Y	-1		1
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		Y	-0-		1
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		Y	-0-		1
05	961 N	709	-0-	-252	-0-	709 2		Y	-0-		1

BARNARD, EAST (7700) HOME PETROLEUM CORP. LEVERIDGE, A. T.				//CONT.// 07301 747 //CONT.// 396852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	BALANCE
LEVERIDGE, W.C. ET UX				WELL #: 1	RRCID -> 136068	COMPL. DATE 07/22/1990	TOTAL DEPTH 8123	PERF. 7761	-	7786				
12	3100 N	1795	-0-	-1305	464	1795	2		Y	-0-	1	1		19
01	0	1234	-0-	1234	1698	1234	2		Y	-0-				19
02	2800 N	1415	-0-	-1385	313	1415	2		Y	-0-	1	1		18
03	1612 N	1254	-0-	-358	-0-	1254	2		Y	-0-	1	1		17
04	1200 N	1087	-0-	-113	-0-	1087	2		Y	-0-				17
05	1581 N	493	-0-	-1088	-0-	493	2		Y	-0-				17
LEVERIDGE, W.C. ET UX				WELL #: 4	RRCID -> 138437	COMPL. DATE 05/28/1991	TOTAL DEPTH 8514	PERF. 8135	-	8161				
12	4946 X	2091	-0-	-2855	-0-	2037	2	54	9	N	49	49	1	-0-
01	0	2676	-0-	2676	2676	2676	2			N	-0-			-0-
02	5424 X	2748	-0-	-2676	-0-	2696	2	52	9	N	47	47	1	-0-
03	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3093	2	55	9	N	50	50	1	-0-
04	2850 X	2705	-0-	-145	-0-	2705	2			N	-0-			-0-
05	3038 X	2841	-0-	-197	-0-	2841	2			N	-0-			-0-
LEVERIDGE, W. C. ET UX -B-				WELL #: 6	RRCID -> 146881	COMPL. DATE 09/24/1993	TOTAL DEPTH 8290	PERF. 7867	-	7887				
12	346 N	137	-0-	-209	-0-	78	2	59	9	N	54	54	1	-0-
01	0	93	-0-	93	93	93	2			N	-0-			-0-
02	231 N	138	-0-	-93	-0-	86	2	52	9	N	47	47	1	-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	148	2	62	9	N	56	56	1	-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1				WELL #: 1 A	RRCID -> 151523	COMPL. DATE 10/09/1994	TOTAL DEPTH 8218	PERF. 7775	-	7892				
12	3100 N	2262	-0-	-838	1339	2262	2			N	-0-			-0-
01	0	2547	-0-	2547	3886	2547	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2292	-0-	-508	3378	2291	2	1	9	N	1	1	1	-0-
03	3100 N	2888	-0-	-212	3166	2888	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	2399	-0-	-601	2565	2399	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	2326	-0-	-774	1791	2234	2	92	9	N	84	84	1	-0-
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A'				WELL #: 5	RRCID -> 172310	COMPL. DATE 12/20/1998	TOTAL DEPTH 8562	PERF. 7880	-	7895				
12	3100 N	2107	-0-	-993	547	2056	2	51	9	N	46	46	1	-0-
01	0	1665	-0-	1665	2212	1665	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	778	-0-	-2022	190	736	2	42	9	N	38	37	1	1
03	1960 N	1770	-0-	-190	-0-	1717	2	53	9	N	48	48	1	1
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-			1
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			1
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'				WELL #: 7	RRCID -> 177195	COMPL. DATE 10/29/1999	TOTAL DEPTH 8380	PERF. 7934	-	7956				
12	2366 N	911	-0-	-1455	-0-	886	2	25	9	N	23	23	1	-0-
01	0	1228	-0-	1228	1228	1228	2			N	-0-			-0-
02	1996 N	768	-0-	-1228	-0-	726	2	42	9	N	38	38	1	-0-
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1355	2	25	9	N	23	23	1	-0-
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'				WELL #: 10	RRCID -> 186143	COMPL. DATE 09/05/2001	TOTAL DEPTH 8693	PERF. 8235	-	8247				
12	77 N	36	-0-	-41	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-
02	21 N	16	-0-	-5	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085										
JANIK ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 080694	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 7708	- 7723					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
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

O'HARE ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 081704	COMPL. DATE 10/24/1978	TOTAL DEPTH 10820	PERF. 7650	- 7681	
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5 1	51 2	N	-0-	20
01	465 N	188	-0-	-277	-0-	7 1	178 2	N	3	23
						3 9				
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	20 1	897 2	N	10	33
						11 9				
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	15 1	610 2	N	9	42
						10 9				
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	15 1	750 2	N	8	50
						9 9				
*05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	20 1	973 2	N	10	60
						11 9				

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

BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700)				WELL #: 07307 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
XOG OPERATING LLC				945921						
GILBERT				WELL #: 1	RRCID -> 126570	COMPL. DATE 12/21/1987	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 2676	- 2682	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)				WELL #: 07307 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
NORTHINGTON "B"				WELL #: 5	RRCID -> 111090	COMPL. DATE 05/31/1984	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7416	- 7426	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		//CONT.//		07307 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC				945921								
GILBERT				WELL #: 3	RRCID -> 118046	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	7416 - 7432	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
DUNCAN, F. B.				WELL #: 1	RRCID -> 005248	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	7138	PERF.	7060 - 7074	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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	
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-			152
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-			152
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-			152
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-			152
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-			152
05	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	1022	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800)		07307 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC		945921										
WINTERMANN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 144330		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6882 - 6888		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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		

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

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		

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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		

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

BERNARD, W. (YEGUA 7750)			07307 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON						
XOG OPERATING LLC			945921													
WINTERMANN "B"			WELL #: 6		RRCID -> 137504		COMPL. DATE 03/08/1991			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7711 - 7717						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		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						
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
05		14B2 EXT		-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						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINTERMANN "C"			WELL #: 4		RRCID -> 138145		COMPL. DATE 04/18/1991			TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7017 - 7022						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		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						
12		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0		-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-

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						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		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		WELL #: 1		RRCID -> 171657		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7938 - 8020				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	45954 X	16372	-0-	-29582	-0-	16317	2	55	9	N	50	180	1			102
01	0	8563	-0-	8563	8563	8528	2	35	9	N	32					134
02	14812 X	1388	-0-	-13424	-0-	1378	2	10	9	N	9					143
03	16399 X	12307	-0-	-4092	-0-	12256	2	51	9	N	46					189
04	15840 X	3522	-0-	-12318	-0-	3513	2	9	9	N	8					197
*05	16368 X	71	-0-	-16297	-0-	71	2			N	-0-	142	1			55

DUNCAN, F. B.		0201ST		RRCID -> 281816		COMPL. DATE 12/19/2015			TOTAL DEPTH 12150			PERF. 7956 - 8004				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

XOG OPERATING LLC		945921		RRCID -> 122296		COMPL. DATE 09/10/1985			TOTAL DEPTH 8012			PERF. 7738 - 7794				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BESSMAY (WILCOX CONS)		07479 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 1		RRCID -> 179985		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10504 - 10676				
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	2	33	9	N	30					58
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					58
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	237	189	1			106
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	21	2	28	9	N	25					131
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	185	1			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					89

VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 179987		COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10504 - 10548				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BESSMAY (WILCOX CONS) //CONT.// 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327													
VASTAR BONNER WELL #: 1 RRCID -> 252001 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	13			199
01		84 N	-84	-0-	-0-	-0-	37 2	47 9	N	43			242
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	175	184 1		233
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45			278
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33			311
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			371

BP-STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 254768 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513													
*10		279 N	183	-0-	-96	-0-	72 2	111 9	N	101	179 1		170
*11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	113			283
*12		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	158	358 1		83
01		369 N	369	-0-	-0-	-0-	160 2	209 9	N	190			273
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	200	359 1		114
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	192	177 1		129
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	151	180 1		100
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	151			251

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													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

LAZARUS WELL #: 1 RRCID -> 183857 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	44 1	894 2	N	-0-			44
02		859 N	859	-0-	-0-	-0-	41 1	818 2	N	-0-			44
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 209235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

BBX OPERATING, L.L.C. 058908													
HARRIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098873 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304													
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
01		0	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON					
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 058908											
LAUDERDALE		WELL #: 3		RRCID -> 221158		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058					
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
MASON		WELL #: N 1		RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7608		PERF. 7454 - 7476			
12	0	1818	-0-	1818	3817	1818	3		N	-0-			62
01	3100 N	2122	-0-	-978	2839	2122	3		N	-0-			62
02	2800 N	786	-0-	-2014	825	786	3		N	-0-			62
03	2301 N	1476	-0-	-825	-0-	1476	3		N	-0-			62
04	1260 N	881	-0-	-379	-0-	881	3		N	-0-			62
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		N	-0-			62
RUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 7094 - 7160			
12	0	281	-0-	281	505	281	3		N	-0-			101
01	746 N	241	-0-	-505	-0-	241	3		N	-0-			101
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			101
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3		N	-0-			101
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3		N	-0-			101
05	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3		N	-0-			101
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287											
DALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7025 - 7045			
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			192
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	616	2	3 9	N	3			195
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6 9	N	5			200
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	653	2	2 9	N	2			202
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			202
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	573	2	1 9	N	1			203
BRACEWELL		WELL #: 1		RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 6978 - 6996			
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1 9	N	1			73
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	927	2	2 9	N	2			75
02	868 N	840	-0-	-28	-0-	837	2	3 9	N	3			78
03	930 N	919	-0-	-11	-0-	917	2	2 9	N	2			80
04	900 N	893	-0-	-7	-0-	889	2	4 9	N	4			84
05	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	2		N	-0-			84
MINNIE		WELL #: 1		RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 6827 - 6856			
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			62
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			62
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	2		N	-0-			62
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			62
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-			62
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			62

BIG -A- TAYLOR MAYJAC I, LLC YEGUA HILLS DEVELOPMENT		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON				
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
				WELL #:	1	RRCID ->	101168	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	7280 - 7308	
12	0	1667	-0-	1667	2504	1665	1	2	9	N	2			120
01	0	1763	-0-	1763	4267	1761	1	2	9	N	2			122
02	2800 N	129	-0-	-2671	1596	127	1	2	9	N	2			124
03	1596 N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	1			125
04	1050 N	708	-0-	-342	-0-	702	1	6	9	N	5			130
*05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	1	1	9	N	1			131
				WELL #:	1A	RRCID ->	103813	COMPL. DATE	01/06/1983	TOTAL DEPTH	6987	PERF.	6894 - 6909	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			278
01	0	-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
				WELL #:	1	RRCID ->	160840	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	9369	PERF.	6970 - 6980	
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-			48
01	0	46	-0-	46	46	2	1	44	2	N	-0-			48
02	94 N	48	-0-	-46	-0-	2	1	46	2	N	-0-			48
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-			48
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			48
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			48
				WELL #:	1	RRCID ->	101397	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	6792 - 6808	
12	3007 X	2582	-0-	-425	-0-	2579	2	3	9	N	3			73
01	3007 X	2948	-0-	-59	-0-	2934	2	14	9	N	13			86
02	2716 X	2613	-0-	-103	-0-	2602	2	11	9	N	10			96
03	3007 X	2873	-0-	-134	-0-	2860	2	13	9	N	12			108
04	2850 N	2032	-0-	-818	-0-	2026	2	6	9	N	5			113
05	2883 N	2474	-0-	-409	-0-	2468	2	6	9	N	5			118
				WELL #:	2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	7035 - 7052	
12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2012	2	15	9	N	14			86
01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2522	2	17	9	N	15			101
02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2208	2	10	9	N	9			110
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2247	2	7	9	N	6			116
04	2430 N	2273	-0-	-157	-0-	2262	2	11	9	N	10			126
05	2449 N	2135	-0-	-314	-0-	2126	2	9	9	N	8			134
				WELL #:	2	RRCID ->	105146	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6836 - 6851	
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			55
01	1736 N	236	-0-	-1500	-0-	236	2			N	-0-			55
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1750	2	1	9	N	1			56
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1685	2	15	9	N	14			70
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1773	2	11	9	N	10			80
05	1953 N	1596	-0-	-357	-0-	1596	2			N	-0-			80

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 618970										
KNESEK, E.J.		WELL #: 1		RRCID -> 105378		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842				
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
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			110
01	837 N	355	-0-	-482	-0-	355 2		N	-0-			110
02	840 N	423	-0-	-417	-0-	420 2	3 9	N	3			113
03	558 N	546	-0-	-12	-0-	545 2	1 9	N	1			114
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			114
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	422 2	3 9	N	3			117

OPPERMAN, JIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980				
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			196
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 2		N	-0-			196
02	420 N	400	-0-	-20	-0-	399 2	1 9	N	1			197
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	440 2		N	-0-			197
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			197
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	466 2	1 9	N	1			198

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

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

JOCK EWING		WELL #: 2		RRCID -> 112576		COMPL. DATE 08/09/1984		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7105 - 7115				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
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

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444		RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346				
SEE, JOHN		WELL #: 2 B										
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	448 X	-0-	-0-	-448	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444											
KNESEK, E. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155953	COMPL. DATE	08/10/1995	TOTAL DEPTH	11141	PERF. 6669 - 6680				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
BIG BOGGY CREEK (TM5)				07762 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818											
BURKHART		WELL #:		1	RRCID ->	175344	COMPL. DATE	11/16/1999	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11169 - 11190				
12	14B2 EXT	62	-0-	62	161	51	2	11	9	N	10				91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-				91
02	223 X	62	-0-	-161	-0-	53	2	9	9	N	8				99
03	68 X	68	-0-	-0-	-0-	59	2	9	9	N	8				107
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				107
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				107
SILVIO B, LLC				781986											
RIO RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	255505	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11510 - 11532				
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
RIO RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	268047	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	13030	PERF.12166 - 12202				
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DAVIS, T. W.		WELL #:		251	RRCID ->	250689	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	3869	PERF. 3784 - 3794				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIG CREEK		//CONT.//		07808 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: FORT BEND							
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200											
DAVIS				WELL #: 265	RRCID -> 255650	COMPL. DATE 02/25/2010	TOTAL DEPTH 4825	PERF. 4430	- 4440						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS, T. W.				WELL #: 298	RRCID -> 284267	COMPL. DATE 02/19/2018	TOTAL DEPTH 3571	PERF. 3308	- 3328						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS, T. W.				WELL #: 304R	RRCID -> 288387	COMPL. DATE 12/14/2019	TOTAL DEPTH 3484	PERF. 2200	- 2214						
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-				-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIG HILL (DISCORBIS B)				07884 027	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JEFFERSON							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
MCLEAN UNIT 3				WELL #: 3	RRCID -> 294752	COMPL. DATE 01/19/2023	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 5914	- 5928						
01	14B2 EXT	1309	-0-	1309	1309	1309 2				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	1046	-0-	1046	2355	1046 2				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	273	-0-	273	2628	273 2				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	51	-0-	51	2679	51 2				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	246	-0-	246	2925	237 2	9	9		N	8				8

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

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

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		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-
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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
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
PLUGGED AND ABANDONED_____		11/01/2013										
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	253427	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6484 - 6487		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213										
DAVIDSON, W. S. -A-		WELL #:	7	RRCID ->	089258	COMPL. DATE	07/28/1980	TOTAL DEPTH	10003	PERF. 7988 - 8017		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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-
DAVIDSON, W.S. -A-		WELL #:	8	RRCID ->	092797	COMPL. DATE	02/19/1981	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 7803 - 7823		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BIG HILL (NONION STRUMA SD.)		07884 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213												
HMC/HNG CROW		WELL #: 1		RRCID -> 115113		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10552 - 10567				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

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

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				
12	3100 N	3153	-0-	53	731	3142	2	11	9	N	10			115
01	0	109	-0-	109	840	108	2	1	9	N	1			116
02	854 N	14	-0-	-840	-0-	14	2			N	-0-			116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			128
04	1920	-0-	-0-	-1920	-0-					N	12			140
05	1984	-0-	-0-	-1984	-0-					N	5			145

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				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BIG HILL BAYOU(HACKBERRY 11250)		07892 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815												
TYRRELL-STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229796		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 11840		PERF.13564 - 13600				
12	10912	7629	-0-	-3283	6222	7196	3	433	9	N	394	369	1	241
01	0	8374	-0-	8374	14596	7904	3	470	9	N	427	514	1	151
02	6688	241	-0-	-6447	8149	125	3	116	9	N	105	244	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2023 - WELL PLUGGED 2/20/2023														

BIG PRAIRIE (EY-3)		08012 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
BIG PRAIRIE		WELL #: 1		RRCID -> 289926		COMPL. DATE 06/03/2020		TOTAL DEPTH 9623		PERF. 9275 - 9290				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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

12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	477					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	477					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	477					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	477					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	477					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	477					N	-0-					-0-

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

12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BILOXI (12200 SAND) 08252 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
BXP OPERATING, LLC 042191
GRAY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 252150 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12424 - 12454

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

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

12		0	11	-0-	11	27	9	1	2	9	N	2					86
01		0	8	-0-	8	35	7	1	1	9	N	1					87
02	48	R	13	-0-	-35	-0-	11	1	2	9	N	2					89
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	9	N	1					90
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	9	N	1					91
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

BLACK OWL (YEGUA 9200)		08534 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
ENPOWER RESOURCES INC. DUNPHY		252992		WELL #: 1		RRCID -> 263215		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8544 - 8554		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX)		08845 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON						
UNION GAS OPERATING COMPANY TEXAS A&M UNIVERSITY		876500		WELL #: 1		RRCID -> 248058		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 12477		PERF.12080 - 12093		
12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	969	1	1091	3	N	32	75	1	57
						35	9							
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	969	1	1052	3	N	50			107
						55	9							
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	875	1	565	3	N	45			152
						50	9							
03	2108 N	1691	-0-	-417	-0-	969	1	700	3	N	20	117	1	55
						22	9							
04	2010 N	1928	-0-	-82	-0-	938	1	938	3	N	47			102
						52	9							
05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			102

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

SCHROEDER, E.		WELL #: 1D		RRCID -> 180254		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 5122 - 5134				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BLESSING (BRADEN 8400)			08871 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
BLESSING -D-			WELL #:		41 H		RRCID -> 005352		COMPL. DATE 10/22/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8395 - 8402	
M	ALLOW CODE	GAS 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	

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

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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	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	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	35	1	8	272	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15	1	8	286	
02	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2015 2	466 9	424	517	1	20 8	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	507	479	1	13 8	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			188	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			188	

LITTLE EXUMA			WELL #:		01		RRCID -> 284581		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3307 - 3321	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 23L (LH-13) 09323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC 251858
S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 271503 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11898 - 11928

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

LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 246589 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12972 - 13022

M	O	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
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

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

BLOCK 98-L		//CONT.//		09564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON					
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		//CONT.//		763817									
STATE TRACT 98-L		WELL #:		8	RRCID ->	125715	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	10068	PERF. 9903 - 9912		
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT			-0-
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-

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

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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC												
STATE TRACT 369-L NE/4												
WELL #: 1-T RRCID -> 149105 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5336 - 5344												
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BLOCK 368-L (5720)												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC												
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BLOCK 369-L (4600)												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC												
STATE TRACT 369-L NE/4												
WELL #: 2 RRCID -> 206393 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 4581 - 4587												
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BLOCK 369-L (5100)																
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC																
STATE TRACT 369-L NE/4																
WELL #: 1-C RRCID -> 149103 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4988 - 4995																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
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-				

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

BLOCK 369-L (5300)																
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC																
STATE TRACT 369-L, NE/4																
WELL #: 1 U RRCID -> 068670 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5396 - 5663																
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
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-				

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

BLOCK 367-L (7500)																
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.																
STATE TRACT 367																
WELL #: 4 RRCID -> 142136 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8246 - 8257																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
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-				

BLUE MARSH (YEGUA 6600)																
INDIAN EXPLORATION, INC.																
KURTH, J. H. JR.																
WELL #: 4 C RRCID -> 076976 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6605 - 6612																
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
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-				

BLUE MARSH (YEGUA 6700)				09860 900	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: NEWTON	
INDIAN EXPLORATION, INC.				423771								
YEGUA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 032765	COMPL. DATE 11/19/1977	TOTAL DEPTH 7613	PERF. 5055 - 5085				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
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-		

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				
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	16 1	91 2	Y	-0-	-0-		
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6 1	41 2	Y	-0-	-0-		
02	84 N	47	-0-	-37	-0-	5 1	42 2	Y	-0-	-0-		
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	7 1	53 2	Y	-0-	-0-		
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6 1	40 2	Y	-0-	-0-		
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	9 1	52 2	Y	-0-	-0-		

KOONCE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 209742	COMPL. DATE 03/09/2017	TOTAL DEPTH 17000	PERF.15398 - 15415				
12	1829 N	1517	-0-	-312	-0-	227 1	1290 2	Y	-0-	-0-		
01	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	208 1	1428 2	Y	-0-	-0-		
02	1512 N	1320	-0-	-192	-0-	130 1	1190 2	Y	-0-	-0-		
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	194 1	1418 2	Y	-0-	-0-		
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	222 1	1330 2	Y	-0-	-0-		
*05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	243 1	1350 2	Y	-0-	-0-		

KOONCE GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 212055	COMPL. DATE 04/13/2005	TOTAL DEPTH 17236	PERF.15936 - 17150				
12	1367 N	486	-0-	-881	-0-	73 1	413 2	Y	-0-	-0-		
01	434 N	373	-0-	-61	-0-	48 1	325 2	Y	-0-	-0-		
02	420 N	323	-0-	-97	-0-	32 1	291 2	Y	-0-	-0-		
03	496 N	471	-0-	-25	-0-	57 1	414 2	Y	-0-	-0-		
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	64 1	383 2	Y	-0-	-0-		
05	372 N	238	-0-	-134	-0-	36 1	202 2	Y	-0-	-0-		

KOONCE GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 214666	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 17300	PERF.16027 - 16736				
12	3968 X	2867	-0-	-1101	-0-	428 1	2439 2	Y	-0-	11		
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	466 1	3195 2	Y	-0-	11		
02	3192 X	3151	-0-	-41	-0-	311 1	2840 2	Y	-0-	11		
03	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	421 1	3083 2	Y	-0-	11		
04	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	478 1	2867 2	Y	-0-	11		
05	3658 X	2979	-0-	-679	-0-	455 1	2523 2	Y	1	12		
						1	9					

CORMAN-HUDGINS				WELL #: 3	RRCID -> 216197	COMPL. DATE 02/16/2006	TOTAL DEPTH 17316	PERF.14819 - 15491				
12	620 N	271	-0-	-349	-0-	40 1	231 2	Y	-0-	-0-		
01	527 N	399	-0-	-128	-0-	51 1	348 2	Y	-0-	-0-		
02	392 N	282	-0-	-110	-0-	28 1	254 2	Y	-0-	-0-		
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	59 1	434 2	Y	-0-	-0-		
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	49 1	295 2	Y	-0-	-0-		
*05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	58 1	320 2	Y	-0-	-0-		

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)		//CONT.//		09962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097									
CORMAN-HUDGINS		WELL #:		2	RRCID ->	216461	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	17259	PERF.	15898 - 16746	
M	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
12	1705 N	916	-0-	-789	-0-		137 1	779 2	Y	-0-			-0-
01	1426 N	731	-0-	-695	-0-		93 1	638 2	Y	-0-			-0-
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-		94 1	858 2	Y	-0-			-0-
03	930 N	689	-0-	-241	-0-		83 1	606 2	Y	-0-			-0-
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-		93 1	557 2	Y	-0-			-0-
05	930 N	692	-0-	-238	-0-		106 1	586 2	Y	-0-			-0-

KOONCE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216466	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	17424	PERF.	14479 - 17008
12	1187 N	308	-0-	-879	-0-		46 1	262 2	Y	-0-		14
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-		97 1	667 2	Y	-0-		14
02	364 N	357	-0-	-7	-0-		35 1	322 2	Y	-0-		14
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-		68 1	500 2	Y	-0-		14
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-		71 1	426 2	Y	-0-		14
*05	545 N	545	-0-	-0-	-0-		83 1	461 2	Y	1		15
							1 9					

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC		259796		LEMONVILLE	WELL #:	1	RRCID ->	258482	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	14483	PERF.	13582 - 13898
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		QUINN A-195	WELL #:	1	RRCID ->	263932	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	12802 - 12890
12	12030 X	12030	-0-	-0-	-0-		310 1	11320 2	N	364	362	1	172	
							400 9							
01	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-		310 1	11154 2	N	366	360	1	178	
							403 9							
02	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-		280 1	10282 2	N	323	360	1	141	
							355 9							
03	11613 X	11613	-0-	-0-	-0-		310 1	10921 2	N	347	351	1	137	
							382 9							
04	10634 X	10634	-0-	-0-	-0-		300 1	9998 2	N	305	185	1	257	
							336 9							
05	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-		310 1	10225 2	N	333	364	1	226	
							366 9							

BOBCAT RUN (YEGUA)		//CONT.//		10073 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815											
QUINN, B. E.				WELL #:	5	RRCID ->	200453	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13240 - 13316			
M	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
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

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)				10073 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HANKAMER A-912				WELL #:	1	RRCID ->	263995	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	12497	PERF.11610 - 11670			
12	0		424	-0-	424	1366	179	1	216	2	N	26			53
01	0		465	-0-	465	1831	169	1	241	2	N	50			103
02	2227	N	396	-0-	-1831	-0-	160	1	214	2	N	20			123
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	193	1	213	2	N	37			160
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	182	1	223	2	N	42	178	1	24
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	177	1	238	2	N	19			43

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

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			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BONUS (4050)		10509 146		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
WINTERMAN -A-		WELL #:		3 C	RRCID ->	127104	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4013 - 4019
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONUS (4800)		10509 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
MOSAIC OIL LLC		589978										
SCHONFIELD, TED		WELL #:		1	RRCID ->	158752	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	4742 - 4764
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		H15 VIOL	-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-

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
12		14B2 EXT	2328	-0-	2328	11133	2328	2		Y	-0-	102
01		14B2 EXT	1604	-0-	1604	12737	1604	2		Y	-0-	102
02		14B2 EXT	1771	-0-	1771	14508	1771	2		Y	-0-	102
03		16386 X	1878	-0-	-14508	-0-	1867	2	11	9	Y	56
04		4410 X	1239	-0-	-3171	-0-	1225	2	14	9	Y	69
05		2325 X	798	-0-	-1527	-0-	792	2	6	9	Y	74

WINTERMANN		WELL #:		7	RRCID ->	201733	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	12755	PERF.	12126 - 12670
12		14B2 EXT	2141	-0-	2141	10061	1940	2	201	9	Y	14
01		14B2 EXT	3208	-0-	3208	13269	3208	2		Y	-0-	14
02		14B2 EXT	3689	-0-	3689	16958	3689	2		Y	-0-	14
03		20966 X	4008	-0-	-16958	-0-	3889	2	119	9	Y	18
04		3870 X	2726	-0-	-1144	-0-	2552	2	174	9	Y	7
05		4092 X	1700	-0-	-2392	-0-	1649	2	51	9	Y	53

BONUS (YEGUA 7500)		10509 675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HEYNE		WELL #:		1	RRCID ->	119028	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7442 - 7470
12		T. A.	284	-0-	284	362	16	1	268	2	Y	-0-
01		T. A.	200	-0-	200	562	12	1	188	2	Y	-0-
02		T. A.	142	-0-	142	704	8	1	134	2	Y	-0-
03		796 N	92	-0-	-704	-0-	5	1	87	2	Y	-0-
04		180 N	66	-0-	-114	-0-	4	1	62	2	Y	-0-
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-

BONUS (YEGUA 7500)		//CONT.// 10509 675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KRENEK		WELL #: 1T		RRCID -> 119425		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7472 - 7486		
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
12	0	737	-0-	737	1840	43 1	694 2	Y	-0-	1 1		2
01	0	711	-0-	711	2551	42 1	669 2	Y	-0-	1 1		1
02	2800 N	626	-0-	-2174	377	37 1	589 2	Y	-0-			1
03	2220 N	1843	-0-	-377	-0-	103 1	1738 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	97 1	1802 2	Y	3	2 1		2
						3 9						
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	81 1	1409 2	Y	2	2 1		2
						2 9						

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

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)		10516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084970		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12658 - 12694		
12	14B2 EXT	979	-0-	979	4696	970 2	9 9	Y	8	5 1		6
01	14B2 EXT	193	-0-	193	4889	193 2		Y	-0-			6
02	14B2 EXT	221	-0-	221	5110	221 2		Y	-0-			6
03	5343 X	233	-0-	-5110	-0-	233 2		Y	-0-	3 1		3
04	14B DENY	164	-0-	164	164	153 2	11 9	Y	10	9 1		4
05	14B DENY	99	-0-	99	263	99 2		Y	-0-			4

WINTERMANN		WELL #: 7		RRCID -> 201025		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12660 - 12670	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINTERMANN		WELL #: 8		RRCID -> 201219		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12509 - 12673		
*09	14B2 EXT	1222	-0-	1222	1222	1212 2	10 9	Y	9			15
*10	14B2 EXT	5034	-0-	5034	6256	4995 2	39 9	Y	35			50
*11	14B2 EXT	6137	-0-	6137	12393	6084 2	53 9	Y	48			98
*12	14B2 EXT	3232	-0-	3232	15625	3201 2	31 9	Y	28	50 1		76
*01	14B2 EXT	1425	-0-	1425	17050	1412 2	13 9	Y	12			88
*02	14B2 EXT	1640	-0-	1640	18690	1623 2	17 9	Y	15			103
*03	20419 X	1729	-0-	-18690	-0-	1712 2	17 9	Y	15	24 1		94
*04	6090 X	1134	-0-	-4956	-0-	1123 2	11 9	Y	10			104
*05	3317 X	733	-0-	-2584	-0-	726 2	7 9	Y	6	61 1		49

BONUS, S.E. (FRIO 3600)		10518 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
PITTS, ANIELA		WELL #:	7	RRCID ->	204053	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3562 - 3566	
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-		-0-
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-

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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

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

KRUEGER		WELL #:	15	RRCID ->	204743	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	5470	PERF. 3318 - 3322	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

KRUEGER		WELL #:	1	RRCID ->	200107	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4902 - 4980	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S. E. (FRIO 4600)		//CONT.//		10518 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEYNE		WELL #:		2	RRCID ->	263605	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 4665 - 7328
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
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-

ROCKING 'M'				WELL #:	3	RRCID ->	265697	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 7009 - 7131	
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	61	1	986	2	Y	12	8 1	33
						13	9						
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	58	1	930	2	Y	13	21 1	25
						14	9						
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	53	1	853	2	Y	8		33
						9	9						
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	53	1	894	2	Y	11	15 1	29
						12	9						
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	45	1	841	2	Y	11	6 1	34
						12	9						
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	50	1	869	2	Y	11	18 1	27
						12	9						

MAHALITC/HUNT				WELL #:	7	RRCID ->	286275	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7056 - 7076
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KRUEGER				WELL #:	3	RRCID ->	111706	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7396 - 7412	
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-	2 1	-0-
01	341 N	175	-0-	-166	-0-	10	1	165	2	Y	-0-		-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	Y	-0-		-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-		-0-
04	180 N	103	-0-	-77	-0-	5	1	98	2	Y	-0-		-0-
05	341 N	157	-0-	-184	-0-	9	1	148	2	Y	-0-		-0-

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MAHALITC		WELL #:		1 C	RRCID -> 112300	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7364 - 7384		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

ANIELA, PITTS		WELL #:		3 C	RRCID -> 114063	COMPL. DATE	11/23/1984	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 7352 - 7374		
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-

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

PITTS, ANIELA		WELL #:		4 T	RRCID -> 118959	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7408 - 7425		
12	341 N	188	-0-	-153	-0-	11 1	176 2	Y	1	1 1		-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	Y	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	6 1	103 2	Y	-0-			-0-
03	186 X	124	-0-	-62	-0-	7 1	117 2	Y	-0-			-0-
04	240 X	240	-0-	-0-	-0-	12 1	228 2	Y	-0-			-0-
05	186 X	145	-0-	-41	-0-	8 1	137 2	Y	-0-			-0-

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

SHIELDS		WELL #:		1	RRCID -> 119919	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 7399 - 7419		
12	0	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-		-0-
01	0	12	-0-	12	62	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
02	74 N	12	-0-	-62	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	20	-0-	20	20	1 1	19 2	Y	-0-			-0-
05	69 N	49	-0-	-20	-0-	3 1	46 2	Y	-0-			-0-

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HUDGINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242374	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7182 - 7440
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

BONUS, SW. (VICKSBURG)				10519 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BONUS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	180800	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	4401 - 4920
M	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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 #:		1	RRCID ->	177324	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11108 - 11594
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2018												

MAHALITC/HUNT				WELL #:	2	RRCID ->	177489	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	11446 - 12460
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	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	4495 X	4064	-0-	-431	-0-		231 1	3767 2	N	60	31 1	238	
							66 9						
01	4495 X	3090	-0-	-1405	-0-		178 1	2850 2	N	56	59 1	235	
							62 9						
02	3612 X	3218	-0-	-394	-0-		185 1	2999 2	N	31		266	
							34 9						
03	3999 X	3871	-0-	-128	-0-		214 1	3614 2	N	39	58 1	247	
							43 9						
04	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-		262 1	4864 2	N	56	34 1	269	
							62 9						
05	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-		273 1	4729 2	N	64	73 1	260	
							70 9						

MAHALITC/HUNT				WELL #:	4	RRCID ->	177693	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	11421 - 12537
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	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MAHALITC/HUNT		WELL #: 6		RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11449 - 12341				
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
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	9 1	144 2	N	1	1	1	27	
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	1 9	142 2	N	2	3	1	26	
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	2 9	164 2	N	1			27	
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10 1	204 2	N	2	3	1	26	
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	1 9	172 2	N	2	1	1	27	
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12 1	240 2	N	3	3	1	27	
						2 9							
						9 1							
						14 1							
						3 9							

MAHALITC/HUNT		WELL #: 8		RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL DEPTH 13020 PERF.11511 - 11621			
12	1674 N	1358	-0-	-316	-0-	75 1	1217 2	N	60	195	1	204
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	66 9	1259 2	N	62	63	1	203
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	78 1	1170 2	N	70	184	1	89
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	68 9	1342 2	N	63	22	1	130
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	72 1	1371 2	N	47	10	1	167
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	77 9	1360 2	N	58	52	1	173
						79 1						
						69 9						
						74 1						
						52 9						
						78 1						
						64 9						

MAHALITC/HUNT		WELL #: 3		RRCID -> 178585		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 14020 PERF.11439 - 11537			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 179869		COMPL. DATE 11/09/2009			TOTAL DEPTH 12780 PERF.11485 - 12506			
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	29 1	470 2	Y	7	3	1	4
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	8 9	138 2	Y	197	201	1	-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	9 1	148 2	Y	1			1
03	DLQ G-10	103	-0-	103	103	217 9	96 2	Y	1	2	1	-0-
04	DLQ G-10	178	-0-	178	281	9 1	167 2	Y	2	1	1	1
05	521 X	240	-0-	-281	-0-	1 9	225 2	Y	2	3	1	-0-
						13 1						
						2 9						

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DUNCAN "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
		WELL #: 1		RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 13555		PERF.10922 - 12478						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	Y	5	4	1			44
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	508	2	Y	6	9	1			41
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	Y	4					45
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	Y	6	9	1			42
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	Y	6	4	1			44
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	533	2	Y	6	8	1			42

ANDERSON				WELL #: 5		RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13343 - 13403				
12	2573 N	2246	-0-	-327	-0-	123	1	2003	2	Y	109	75	1			109
01	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	120	9	2399	2	Y	97	125	1			81
02	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	107	9	2095	2	Y	97	125	1			53
03	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	144	1	2438	2	Y	98	98	1			53
04	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	123	1	2274	2	Y	93	71	1			75
05	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	158	1	2748	2	Y	110	121	1			64

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

ROCKING "M"				WELL #: 1		RRCID -> 182414		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.10466 - 12548				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DUNCAN "A"				WELL #: 2		RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 12842		PERF.11533 - 12588				
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	480	2	Y	38	4	1			172
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	Y	51	180	1			43
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	Y	37					80
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	25	1	419	2	Y	42	7	1			115
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	432	2	Y	38	3	1			150
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	446	2	Y	27	7	1			170

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ROCKING "M"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
		WELL #: 4		RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 11552			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5 1	81 2	Y	2	1 1		28
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	2 9 13 1	204 2	Y	6	8 1		26
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	7 9 48 1	782 2	Y	17			43
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	19 9 100 1	1693 2	Y	29	21 1		51
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	32 9 65 1	1202 2	Y	37	9 1		79
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	41 9 52 1	901 2	Y	26	64 1		41
						29 9						
KRUEGER		WELL #: 8		RRCID -> 186624		COMPL. DATE 09/15/2001			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11500 - 12570			
12	341 N	262	-0-	-79	-0-	15 1	247 2	Y	-0-			-0-
01	372 N	199	-0-	-173	-0-	12 1	187 2	Y	-0-			-0-
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	20 1	325 2	Y	-0-			-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18 1	312 2	Y	-0-			-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14 1	262 2	Y	-0-			-0-
05	372 N	315	-0-	-57	-0-	17 1	298 2	Y	-0-			-0-
DUNCAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 187142		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11538 - 13381			
12	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	184 1	2987 2	Y	137	80 1		125
01	2945 X	2906	-0-	-39	-0-	151 9 164 1	2620 2	Y	111	145 1		91
02	2576 X	2496	-0-	-80	-0-	122 9 140 1	2266 2	Y	82	109 1		64
03	3317 X	2667	-0-	-650	-0-	90 9 142 1	2408 2	Y	106	100 1		70
04	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	117 9 174 1	3218 2	Y	118	84 1		104
05	3317 X	2617	-0-	-700	-0-	130 9 138 1	2389 2	Y	82	121 1		65
						90 9						
KRUEGER		WELL #: 12		RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372			
12	3813 X	2807	-0-	-1006	-0-	156 1	2541 2	Y	100	127 1		144
01	3813 X	3061	-0-	-752	-0-	110 9 173 1	2772 2	Y	105	123 1		126
02	3332 X	2620	-0-	-712	-0-	116 9 147 1	2388 2	Y	77	113 1		90
03	3627 X	1530	-0-	-2097	-0-	85 9 81 1	1366 2	Y	75	3 1		162
04	3030 X	1645	-0-	-1385	-0-	83 9 82 1	1519 2	Y	40	114 1		88
05	3069 X	2441	-0-	-628	-0-	44 9 127 1	2206 2	Y	98	3 1		183
						108 9						

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KRUEGER		WELL #: 9		RRCID -> 187438		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL DEPTH 13515 PERF.10440 - 10998			
M	ALLOW CODE	GAS 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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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			
12	2263 N	2123	-0-	-140	-0-	119 1	1931 2	Y	66	65 1	72
						73 9					
01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	126 1	2023 2	Y	65	69 1	68
						72 9					
02	2184 N	1261	-0-	-923	-0-	70 1	1138 2	Y	48	66 1	50
						53 9					
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	94 1	1581 2	Y	41	2 1	89
						45 9					
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	48 1	887 2	Y	27	67 1	49
						30 9					
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	63 1	1100 2	Y	33	2 1	80
						36 9					

MAHALITC/HUNT		WELL #: 9		RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
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

TMR EXPLORATION, INC.		834097		RRCID -> 171196		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10380 - 11640			
OBENHAUS GAS UNIT		WELL #: 2									
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	79 2	N	7	10 1	47
						8 9					
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	78 2	N	7		54
						8 9					
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	79 2	N	11	11 1	54
						12 9					
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	81 2	N	9	10 1	53
						10 9					
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	78 2	N	14	12 1	55
						15 9					
*05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	79 2	N	4		59
						4 9					

SCHWEINLE		WELL #: 1		RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839			
12	0	329	-0-	329	957	20 1	309 2	N	-0-		26
01	0	333	-0-	333	1290	21 1	312 2	N	-0-		26
02	1598 N	308	-0-	-1290	-0-	20 1	288 2	N	-0-		26
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	23 1	328 2	N	-0-		26
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	23 1	307 2	N	-0-		26
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	23 1	317 2	N	-0-		26

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. GLAZE GAS UNIT		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
		WELL #: 1		RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 13211		PERF.11470 - 12574				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	3720 X	3158	-0-	-562	-0-	188	1	2923	2	N	43	26	1	230
						47	9							
01	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	256	1	3845	2	N	79	175	1	134
						87	9							
02	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	224	1	3289	2	N	85	38	1	181
						94	9							
03	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	255	1	3651	2	N	71	31	1	221
						78	9							
04	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	246	1	3302	2	N	82	35	1	268
						90	9							
*05	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	247	1	3455	2	N	50	183	1	135
						55	9							

GLAZE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178111		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10314 - 11766				
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			46
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			46
02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-			46
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			46
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

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

SCHWEINLE		WELL #: 2		RRCID -> 179671		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 14625		PERF.11081 - 12856				
12	0	417	-0-	417	1258	25	1	392	2	N	-0-			36
01	0	447	-0-	447	1705	28	1	419	2	N	-0-			36
02	1968 N	263	-0-	-1705	-0-	17	1	246	2	N	-0-			36
03	403 N	330	-0-	-73	-0-	22	1	308	2	N	-0-			36
04	420 N	251	-0-	-169	-0-	17	1	234	2	N	-0-			36
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	N	-0-			36

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

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
		WELL #: 5		RRCID -> 180452		COMPL. DATE 11/29/2000				TOTAL DEPTH 13338 PERF.11560 - 12650						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	1910	-0-	1910	6114	115	1	1787	2	N	7	7	1			122
01	0	2398	-0-	2398	8512	140	1	2096	2	N	147	181	1			88
02	2800 N	2220	-0-	-580	7932	140	1	2060	2	N	18	13	1			93
03	3100 N	2309	-0-	-791	7141	145	1	2077	2	N	79	37	1			135
04	3000 N	2121	-0-	-879	6262	144	1	1934	2	N	39	22	1			152
05	3100 N	2013	-0-	-1087	5175	131	1	1830	2	N	47					199
SCHWEINLE		WELL #: 4		RRCID -> 180455		COMPL. DATE 03/13/2005				TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
SCHWEINLE		WELL #: 6		RRCID -> 180825		COMPL. DATE 01/19/2001				TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560						
12	0	2016	-0-	2016	6444	118	1	1845	2	N	48	207	1			167
01	0	2233	-0-	2233	8677	135	1	2028	2	N	64					231
02	2800 N	1960	-0-	-840	7837	122	1	1791	2	N	43	33	1			241
03	3100 N	2218	-0-	-882	6955	138	1	1973	2	N	97	27	1			311
04	3000 N	2145	-0-	-855	6100	142	1	1905	2	N	89	36	1			364
05	3100 N	2354	-0-	-746	5354	153	1	2142	2	N	54	180	1			238
KRENEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 182017		COMPL. DATE 08/23/2001				TOTAL DEPTH 12200 PERF.10242 - 11810						
12	2105 N	768	-0-	-1337	-0-	46	1	722	2	N	-0-					18
01	0	914	-0-	914	914	57	1	857	2	N	-0-					18
02	1761 N	847	-0-	-914	-0-	54	1	793	2	N	-0-					18
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	59	1	844	2	N	-0-					18
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	63	1	844	2	N	-0-					18
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	62	1	868	2	N	-0-					18
ROCKING M LAND & CATTLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183676		COMPL. DATE 08/30/2001				TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294						
12	1453 N	469	-0-	-984	-0-	53	1	386	2	Y	27					118
01	0	559	-0-	559	559	100	1	441	2	Y	16	130	1			4
02	842 N	283	-0-	-559	-0-	43	1	177	2	Y	57					61
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	63	9			Y	-0-					61
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	79	1	644	2	Y	42					103
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	95	1	475	2	Y	14	115	1			2

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. LOVELL-SHWAB		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
		WELL #: 2		RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994				
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
12	0	75	-0-	75	146	9	1	66	2	Y	-0-		-0-
01	0	53	-0-	53	199	10	1	43	2	Y	-0-		-0-
02	199 N	-0-	-0-	-199	-0-					Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	Y	-0-		-0-

KRENEK-HEYNE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184705		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292				
12	0	243	-0-	243	1343	243	2		N	-0-			18
01	0	504	-0-	504	1847	504	2		N	-0-			18
02	2352 N	505	-0-	-1847	-0-	505	2		N	-0-			18
03	248 N	153	-0-	-95	-0-	153	2		N	-0-			18
04	480 N	420	-0-	-60	-0-	420	2		N	-0-			18
05	558 N	362	-0-	-196	-0-	362	2		N	-0-			18

SCHWEINLE		WELL #: 8		RRCID -> 185211		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B DENY	-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				
12	616 N	223	-0-	-393	-0-	27	1	194	2	Y	2		13
01	0	271	-0-	271	271	46	1	203	2	Y	20	28 1	5
02	372 N	101	-0-	-271	-0-	19	1	76	2	Y	5		10
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	6	9			Y	-0-		10
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	276	2	Y	4		14
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	41	1	204	2	Y	2	12 1	4
						2	9						

GLAZE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204143		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924				
12	0	379	-0-	379	1135	23	1	356	2	N	-0-		22
01	0	366	-0-	366	1501	23	1	343	2	N	-0-		22
02	1665 N	164	-0-	-1501	-0-	11	1	153	2	N	-0-		22
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	19	1	272	2	N	-0-		22
04	300 N	215	-0-	-85	-0-	15	1	200	2	N	-0-		22
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-		22

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
		WELL #: 10		RRCID -> 218336		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	2207	-0-	-893	4649	124 1 152 9	1931 2	N	138	237 1	41
01	0	2301	-0-	2301	6950	144 1 2 9	2155 2	N	2		43
02	2800 N	2112	-0-	-688	6262	133 1 21 9	1958 2	N	19	8 1	54
03	3100 N	2185	-0-	-915	5347	141 1 21 9	2023 2	N	19	8 1	65
04	3000 N	1989	-0-	-1011	4336	138 1 2 9	1849 2	N	2	3 1	64
05	3100 N	2196	-0-	-904	3432	146 1	2050 2	N	-0-		64

SCHWEINLE		WELL #: 9		RRCID -> 220011		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374		
12	9568 X	2944	-0-	-6624	-0-	176 1 25 9	2743 2	N	23	11 1	119
01	0	3332	-0-	3332	3332	208 1 4 9	3120 2	N	4		123
02	6316 X	2984	-0-	-3332	-0-	189 1 28 9	2767 2	N	25	10 1	138
03	3503 X	3178	-0-	-325	-0-	206 1 18 9	2954 2	N	16	6 1	148
04	3210 X	2958	-0-	-252	-0-	203 1 25 9	2730 2	N	23	9 1	162
05	3317 X	3122	-0-	-195	-0-	207 1 18 9	2897 2	N	16		178

SCHWEINLE		WELL #: 11		RRCID -> 224328		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442		
12	8866 X	2351	-0-	-6515	-0-	142 1	2209 2	N	-0-		126
01	0	2362	-0-	2362	2362	147 1 3 9	2212 2	N	3		129
02	4732 X	2124	-0-	-2608	-0-	135 1 2 9	1987 2	N	2	1 1	130
03	3751 X	2086	-0-	-1665	-0-	136 1	1950 2	N	-0-		130
04	2760 X	1629	-0-	-1131	-0-	113 1	1516 2	N	-0-		130
05	2356 X	868	-0-	-1488	-0-	58 1	810 2	N	-0-		130

BOWMORE (COOK MOUNTAIN) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC DYBALA G.U.		10943 500 197688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
		WELL #: 1		RRCID -> 255289		COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13297 - 13310		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
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

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) H.E.R. OPERATING, LLC SEBASTIAN		11252 600 340442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN		
		WELL #: 1		RRCID -> 266051		COMPL. DATE 12/10/2011			TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308		
12	0	-0-	-0-	-0-	128			N	3		110
01	128 N	-0-	-0-	-128	-0-			N	4		114
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		119
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) //CONT.// 11252 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 H.E.R. OPERATING, LLC //CONT.// 340442
 SEBASTIAN WELL #: 2D RRCID -> 284508 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3916 - 3926

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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-

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

12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

440-L UNIT			WELL #: I 1		RRCID -> 150318		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7818		PERF. 7656 - 7680	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
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

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.) //CONT.// 11667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342																
BRAZOS BLOCK 478-L WELL #: 2 RRCID -> 179676 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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																

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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																

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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																

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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																

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT				1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT				1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT				1
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

BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.)		11667 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342										
440L UNIT		WELL #: 4012		RRCID -> 218420		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7750 - 7770				
M	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	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78	
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	
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				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
440 L UNIT (NW)		WELL #: 4022 U		RRCID -> 061034		COMPL. DATE 10/22/1974		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
440-L UNIT		WELL #: 1F		RRCID -> 123867		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7270 - 7280				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
440-L UNIT		WELL #: 4021		RRCID -> 132767		COMPL. DATE 11/03/1989		TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7202 - 7207				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
440-L UNIT		WELL #: J 1		RRCID -> 141549		COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7356 - 7403				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)			//CONT.//		11667 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			//CONT.//		130342							
440-L UNIT			WELL #: E 1		RRCID -> 149580	COMPL. DATE 04/22/1994	TOTAL DEPTH 8927	PERF. 7485	-	7532		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.)				11681 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 446L /NW/				WELL #:	6 L	RRCID -> 041037	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH 8618	PERF. 8270	- 8293		
M	O	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	

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

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

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

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

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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

BROOKSHIRE				12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287								
STATE LEASE				WELL #:	2	RRCID -> 194982	COMPL. DATE 02/18/2003	TOTAL DEPTH 2990	PERF. 1674	- 1756		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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-	

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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		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-

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

KEM ENERGY, INC.				455126								
GARRETT-COLE		WELL #:		4	RRCID ->	194193	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	1662 - 1676
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

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

KOOMEY		WELL #:		1A	RRCID ->	211942	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	589 - 592
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BROOKSHIRE SILVERBROOK OPERATING, LLC LITMAN		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER									
				781922			WELL #:	5	RRCID -> 182311	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 2075	PERF. 1975 - 1995				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KOOMEY							WELL #:	1	RRCID -> 193890	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH 3448	PERF. 527 - 537				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KOOMEY							WELL #:	6	RRCID -> 209011	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 3368	PERF. 1114 - 1117				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

84 ENERGY LLC KURATI							WELL #:	2W	RRCID -> 178879	COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 2538 - 2768				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHICHA							WELL #:	1	RRCID -> 178882	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 3040	PERF. 2742 - 2784				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467										
KURATI		WELL #:		6	RRCID ->	179427	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	2043 - 2048		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MARTIN		WELL #:		33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1658 - 1660		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467								
WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF.	1487 - 1490
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2888 - 2900
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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

WEIDO		WELL #:		11	RRCID ->	208288	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	3160 - 3520
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	235494	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1862 - 1880
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)			12314 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC			254244									
MCCORMICK			WELL #:	13	RRCID ->	185064	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2958 - 2968
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

BRUCE ROY (YEGUA)			12599 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.			120479									
RASMUSSEN			WELL #:	1	RRCID ->	157722	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7685 - 7718
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	N	5	38
01	403 N	276	-0-	-127	-0-	274	2	2	9	N	2	40
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	206	2	6	9	N	5	45
03	372 N	312	-0-	-60	-0-	306	2	6	9	N	5	50
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	291	2	6	9	N	5	55
*05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-	55

KEBO OIL & GAS, INC.			453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
RASMUSSEN			WELL #:	1 R	RRCID ->	171407	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7702 - 7716
12	0	1972	-0-	1972	6257	500	1	1447	2	N	23	223
						25	9					
01	0	2184	-0-	2184	8441	480	1	1685	2	N	17	240
						19	9					
02	9614 X	1173	-0-	-8441	-0-	280	1	881	2	N	11	178 1 73
						12	9					
03	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	500	1	1915	2	N	31	104
						34	9					
04	2100 X	1325	-0-	-775	-0-	260	1	1051	2	N	13	117
						14	9					
05	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	580	1	2126	2	N	22	139
						24	9					

WAGNER OIL COMPANY			891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
RASMUSSEN			WELL #:	1	RRCID ->	132300	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	7693 - 7720
12	0	3529	-0-	3529	7919	193	1	3301	3	Y	32	169
						35	9					
01	0	3291	-0-	3291	11210	237	1	3032	3	Y	20	189
						22	9					
02	12890 X	1680	-0-	-11210	-0-	140	1	1515	3	Y	23	182 1 30
						25	9					
03	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	254	1	3469	3	Y	37	67
						41	9					
04	3420 X	3044	-0-	-376	-0-	245	1	2775	3	Y	22	89
						24	9					
05	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT	89

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

BRUCE ROY (YEGUA)				//CONT.//	12599 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175							
RASMUSSEN				WELL #:	2	RRCID ->	235539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7352 - 7735
12	0	1020	-0-	1020	2334	56	1	964	3	Y	-0-	-0-
01	0	931	-0-	931	3265	67	1	864	3	Y	-0-	-0-
02	2800 N	766	-0-	-2034	1231	65	1	701	3	Y	-0-	-0-
03	2038 N	807	-0-	-1231	-0-	55	1	752	3	Y	-0-	-0-
04	900 N	673	-0-	-227	-0-	55	1	618	3	Y	-0-	-0-
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-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-

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

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

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

12		0	1436	-0-	1436	6218	1435 2	1	9	Y	1			66
01		3100 N	1727	-0-	-1373	4845	1726 2	1	9	Y	1			67
02		2800 N	1241	-0-	-1559	3286	1237 2	4	9	Y	4			71
03		3000 N	1796	-0-	-1204	2082	1788 2	8	9	Y	7			78
04		3000 N	1756	-0-	-1244	838	1754 2	2	9	Y	2			80
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	838				Y	NO RPT			80

BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179728 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403														
12		0	525	-0-	525	2277	523 2	2	9	Y	2			67
01		2907 N	630	-0-	-2277	-0-	630 2			Y	-0-			67
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	451 2	3	9	Y	3			70
03		660 N	660	-0-	-0-	-0-	652 2	8	9	Y	7			77
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	640 2	6	9	Y	5			82
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			82

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 185153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839														
12		6665 X	4952	-0-	-1713	-0-	4952 2			Y	-0-			54
01		6169 X	5958	-0-	-211	-0-	5958 2			Y	-0-			54
02		5488 X	4270	-0-	-1218	-0-	4270 2			Y	-0-			54
03		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	6172 2			Y	-0-			54
04		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6055 2	11	9	Y	10			64
05		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-				Y	NO RPT			64

BASS GU WELL #: 1 RRCID -> 185846 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058														
12		0	254	-0-	254	1099	254 2			Y	-0-			56
01		1405 N	306	-0-	-1099	-0-	306 2			Y	-0-			56
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			Y	-0-			56
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			Y	-0-			56
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	311 2	74	9	Y	67	85 1		38
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38

BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105														
12		0	1826	-0-	1826	7902	1824 2	2	9	Y	2			66
01		3100 N	2196	-0-	-904	6998	2195 2	1	9	Y	1			67
02		2800 N	1576	-0-	-1224	5774	1573 2	3	9	Y	3			70
03		3000 N	2282	-0-	-718	5056	2274 2	8	9	Y	7			77
04		3000 N	2237	-0-	-763	4293	2231 2	6	9	Y	5			82
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4293				Y	NO RPT			82

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 190214 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966														
12		0	523	-0-	523	2264	523 2			Y	-0-			20
01		2894 N	630	-0-	-2264	-0-	630 2			Y	-0-			20
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2			Y	-0-			20
03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2			Y	-0-			20
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	640 2	4	9	Y	4			24
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24

BASS GU WELL #: 2 RRCID -> 229708 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 13523														
12		0	1747	-0-	1747	7555	1747 2			Y	-0-			56
01		3100 N	2102	-0-	-998	6557	2102 2			Y	-0-			56
02		2800 N	1507	-0-	-1293	5264	1507 2			Y	-0-			56
03		3000 N	2177	-0-	-823	4441	2177 2			Y	-0-			56
04		3000 N	2210	-0-	-790	3651	2136 2	74	9	Y	67	85 1		38
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3651				Y	NO RPT			38

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
SHOCO PRODUCTION LLC		//CONT.// 778196									
BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398			
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
12	0	585	-0-	585	2529	585	2	Y	-0-		57
01	3100 N	704	-0-	-2396	133	704	2	Y	-0-		57
02	637 N	504	-0-	-133	-0-	504	2	Y	-0-		57
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	Y	-0-		57
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	715	2	Y	65	85 1	37
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		37

BASS GU		WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

BASS GU		WELL #: 5		RRCID -> 249824		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506			
12	0	318	-0-	318	1375	318	2	Y	-0-		57
01	1758 N	383	-0-	-1375	-0-	383	2	Y	-0-		57
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	Y	-0-		57
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	Y	-0-		57
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	389	2	Y	65	85 1	37
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		37

LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 249847		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360			
12	0	123	-0-	123	555	123	2	Y	-0-		68
01	703 N	148	-0-	-555	-0-	148	2	Y	-0-		68
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-		68
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-		68
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	11		79
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		79

BUNA, NORTH (YEGUA #4)		13287 415		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JASPER			
H.E.R. OPERATING, LLC		340442									
RICHARDSON, HARDY		WELL #: 5		RRCID -> 154663		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005			
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	27	1	1 9	Y	1	184
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3 9	Y	3	187
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2 9	Y	2	189
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	46	1	11 9	Y	10	199
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	201
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	201

RICHARDSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 280356		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		327
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		327

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX) 13292 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 BP AMERICA A-17 WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0	615	-0-	615	956	565	2	50	9	Y	45	37	1			49
01	1758 N	802	-0-	-956	-0-	569	2	233	9	Y	212					261
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	296	2	9	9	Y	8	18	1			251
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					251
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	449	2	11	9	Y	10	19	1			242
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					242

BUNA, WEST (WILCOX) 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
 ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	279 N	64	-0-	-215	-0-	55	1	9	9	N	8					324
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	57	2	10	9	N	9	172	1			161
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	54	2	8	9	N	7					168
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	54	2	21	9	N	19					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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0	68	-0-	68	133	60	1	8	9	Y	7					59
01	133 N	-0-	-0-	-133	-0-					Y	12	40	1			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					75
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					91
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	176	-0-	176	289	34	1	142	9	Y	129					205
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	289					Y	-0-	121	1			84
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	289					Y	-0-					84
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	289					Y	-0-					84
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	289					Y	NO RPT					84
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	289					Y	NO RPT					84

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	341 N	45	-0-	-296	-0-	34	1	11	9	Y	10					55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	5	1			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					75
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					95
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	46	1	8	9	N	7					253
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					260
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					284
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					302
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					302
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					302

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER							
PERMIAN NATURAL RESOURCES		//CONT.// 655818													
ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050							
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ARCO FEE SECTION 83		WELL #: 2		RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000							
12	14B2 EXT	16	-0-	16	67	8	1	8	9	Y	7				117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	67					Y	9	5	1		121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	67					Y	9				130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	67					Y	13				143
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT				143
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT				143

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #: 2		RRCID -> 261370		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125							
12	899 N	56	-0-	-843	-0-	47	1	9	9	Y	8				128
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11				139
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19				158
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47				205
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				205
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				205

PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313		HANKAMER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 118170		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

HANKAMER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 118384		COMPL. DATE 04/26/1985		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11170 - 11184							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				24
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				24
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				24
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				24
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				24

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
 HANKAMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 119194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12555 PERF.11438 - 11510

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					31
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	40					102
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					102
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					102
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					102
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					102
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/21/1988

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 BP AMERICA A-38 WELL #: 2 RRCID -> 255959 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	178	1			36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	131					167
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	103	131	1			139
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	68					207
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
 ARCO FEE SILSBEE WELL #: 9 RRCID -> 132536 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 5398 - 5440

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 BP FEE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 230854 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12596 - 12612

12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	292	3	Y	230	277	1				130
							253	9										
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	245	3	Y	296	194	1				232
							326	9										
02	784 N	740	-0-	-44	-0-	-0-	420	1	130	3	Y	173	348	1				57
							190	9										
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	225	3	Y	252	242	1				67
							277	9										
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	736	3	Y	287	185	1				169
							316	9										
05	806 N NO RPT	-0-	-0-	-806	-0-	-0-					Y	NO RPT						169

BUNA, WEST (YEGUA) 13292 834 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
 DIAMOND SWD WELL #: 1 RRCID -> 121749 COMPL. DATE 04/12/1990 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 5115 - 5155

M	ALLOW CODE	GAS 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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BUNA, WEST (14700) 13292 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 BP AMERICA A-38 WELL #: 1 RRCID -> 216314 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.15332 - 15468

12	0	5382	-0-	5382	8412	5086	2	296	9	Y	269	330	1	271
01	6820	5153	-0-	-1667	6745	5125	2	28	9	Y	25			296
02	6160	2758	-0-	-3402	3343	2660	2	98	9	Y	89	165	1	220
03	7500	4766	-0-	-2734	609	4637	2	129	9	Y	117			337
04	5220 #	4085	-0-	-1135	-0-	4044	2	41	9	Y	37	167	1	207
05	5394 #	NO RPT	-0-	-5394	-0-				Y	NO RPT				207

BURGHHER (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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT				-0-

BUTTERMILK (FRIO 8500) 14024 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 272614 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9148 - 10252

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2023

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

12	0	1546	-0-	1546	1546	1397	2	149	9	N	135	184	1	65
01	2821 N	1275	-0-	-1546	-0-	1117	2	158	9	N	144			209
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1041	2	134	9	N	122	179	1	152
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1359	2	156	9	N	142	184	1	110
*04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	708	2	162	9	N	147	180	1	77
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				77

BUYER (LOWER COOK MTN. 3)		14064 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
KERR-MCGEE		WELL #: 2		RRCID -> 222830		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027			
M 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		
12	12555 X	8609	-0-	-3946	-0-	295 1	7812 2	N	456	561 1	286
*01	12555 X	11369	-0-	-1186	-0-	502 9	10399 2	N	605	537 1	354
02	11480 X	1277	-0-	-10203	-0-	304 1	868 2	N	117	180 1	291
03	11222 X	10739	-0-	-483	-0-	666 9	9921 2	N	462	371 1	382
04	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	280 1	10237 2	N	537	541 1	1 8 377
*05	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	129 9	8938 2	N	713	722 1	1 8 367
						310 1					
						508 9					
						300 1					
						591 9					
						300 1					
						784 9					
WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
KERR-MCGEE		WELL #: 3		RRCID -> 230364		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670			
12	0	11343	-0-	11343	35525	171 1	10489 3	N	621	730 1	162
01	47103 X	11578	-0-	-35525	-0-	683 9	10632 3	N	719	732 1	149
02	13328 X	9875	-0-	-3453	-0-	155 1	9129 3	N	551	546 1	154
03	13628 X	13628	-0-	-0-	-0-	791 9	12584 3	N	745	733 1	1 8 165
04	13196 X	13196	-0-	-0-	-0-	140 1	12244 3	N	727	736 1	156
05	11563 X	NO RPT	-0-	-11563	-0-	606 9		N	NO RPT		156
						224 1					
						820 9					
						152 1					
						800 9					
C.T. (FRIO)		14394 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.		877688									
CAMERON - TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 177333		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
OKINAWA, D. Z.		WELL #: 2		RRCID -> 191205		COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH 3216 PERF. 3017 - 3019			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
CABALLO (PRAIRIE BELL)		14418 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 258195		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		131

CABALLO (PRAIRIE BELL)		//CONT.// 14418 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 259674		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

CONNOR		WELL #: 2		RRCID -> 263398		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	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								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
03	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	68 1	1693 3	N	81	180 1						502
						89 9										
04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	161 1	2675 3	N	16							518
						18 9										
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					518

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460		RRCID -> 266494		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672								
GLASSCOCK E		WELL #: 1														
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-							204
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	88 3	125 9	N	114							318
*05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1425 3	55 9	N	50	181 1						187

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								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CADWALLADER (200) //CONT.// 14569 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER															
TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC 848243															
SAMUEL, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124531 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 180 PERF. 178 - 180															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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															
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

KIM WELL #: 2 RRCID -> 284197 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7671 - 8008															
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01		0	11	-0-	11	-0-	11	11	2		N	-0-			90
02		11 R	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			90
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04		11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			90
05		11 #	6	-0-	-5	-0-		6	2		N	-0-			90

BOWERS, LORRAINE WELL #: 1 RRCID -> 284259 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7890 - 8100															
12		287 R	89	-0-	-198	-0-	89	2			N	-0-			54
01		0	72	-0-	72	-0-	72	2			N	-0-			54
02		156 R	84	-0-	-72	-0-	84	2			N	-0-			54
03		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			54
04		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			54
05		93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-			54

PIWONKA, M. WELL #: 3 RRCID -> 286867 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8130 - 8220															
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

COLDWELL (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		14710 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON							
B D PRODUCTION CO., INC.				040190										
PAGEL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	291819	COMPL. DATE	03/19/1980	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	8178 - 8286	
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	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12	124 #	27	-0-	-97	-0-		27	2			N	-0-		-0-
01	124 #	44	-0-	-80	-0-		44	2			N	-0-		-0-
02	84 #	42	-0-	-42	-0-		42	2			N	-0-		-0-
03	79 R	79	-0-	-0-	-0-		79	2			N	-0-		-0-
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-		80	2			N	-0-		-0-
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-		64	2			N	-0-		-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080			CNTY: BURLESON							
JEFFERY				WELL #:	1	RRCID ->	284198	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8046 - 8250	
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		50
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		50
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-		50
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-		50
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		50
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		50

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327			CNTY: BURLESON							
BIRD				WELL #:	1	RRCID ->	287937	COMPL. DATE	06/08/1980	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	7989 - 8157	
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		21
01	4 #	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-		21
02	3 #	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-		21
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-		21
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-		21
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		21

BIRD				WELL #:	2	RRCID ->	287985	COMPL. DATE	09/02/1991	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8109 - 9662	
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		33
01	6 #	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-		33
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-		33
03	6 #	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-		33
04	6 #	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-		33
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		33

CROOK-HANOVER UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	291897	COMPL. DATE	03/21/1991	TOTAL DEPTH	8159	PERF.	8268 - 10680	
12	684 R	231	-0-	-453	-0-		231	2			N	-0-		2
01	403 #	241	-0-	-162	-0-		241	2			N	-0-		2
02	280 #	216	-0-	-64	-0-		216	2			N	-0-		2
03	248 #	234	-0-	-14	-0-		234	2			N	-0-		2
04	240 #	184	-0-	-56	-0-		184	2			N	-0-		2
05	248 #	186	-0-	-62	-0-		186	2			N	-0-		2

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444			CNTY: BURLESON							
HYVL UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285389	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	10619	PERF.	8645 - 10619	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		72
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		72

CALEB (5TH COCKFIELD)		14725 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
BP HONKY TONKIN		WELL #: 2		RRCID -> 293942		COMPL. DATE 07/30/2022		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5766 - 5769		
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*07	0	504	-0-	504	504	504	5	N	-0-	-0-
08	0	11978	-0-	11978	12482	11641	3	Y	29	29
09	0	13383	-0-	13383	25865	11855	3	Y	48	77
10	0	9035	-0-	9035	34900	8121	3	Y	104	142
11	0	6737	-0-	6737	41637	6125	3	Y	76	142
12	2016	5246	-0-	3230	44867	4812	3	Y	66	81
01	15624	6628	-0-	-8996	35871	5954	3	Y	72	97
02	14112	5365	-0-	-8747	27124	4889	3	Y	62	107
03	15624	4884	-0-	-10740	16384	4568	3	Y	-0-	107
04	15120	1352	-0-	-13768	2616	1352	3	Y	-0-	107
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2616			Y	NO RPT	107

CALEB (YEGUA Y-2)		14725 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
THE REAL DEAL		WELL #: 1		RRCID -> 265710		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5324 - 5328		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	195
02	P&A COND	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	195
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2018										

CALL, S. E. (3600)		14755 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
84 ENERGY LLC		856467								
BLACK STONE		WELL #: 1		RRCID -> 290028		COMPL. DATE 06/05/2020		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3548 - 3550		
12	1116 #	527	-0-	-589	-0-	527	2	N	-0-	-0-
01	0	491	-0-	491	491	491	2	N	-0-	-0-
02	1008 #	413	-0-	-595	-0-	413	2	N	-0-	-0-
03	527 N	401	-0-	-126	-0-	401	2	N	-0-	-0-
04	480 N	375	-0-	-105	-0-	375	2	N	-0-	-0-
05	465 N	303	-0-	-162	-0-	303	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT	-0-
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-

CALLIS (FRIO 5170)		14873 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
FIELD PETROLEUM CORP.		266906														
ILSE UNIT		WELL #:		RRCID -> 263893		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5152 - 5153								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	7			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/19/2018												
CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK)		15042 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY								
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851														
GREAT WEST CMT		WELL #:		1H		RRCID -> 170161		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 13394		PERF. 9904 - 13394				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
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
CAMP HULEN, W. (FRIO 8500)		15105 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971														
BATCHELDER ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 270662		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 10149		PERF. 8576 - 8588				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624				N	NO RPT					-0-
CAMPTOWN (5200 FRIO)		15190 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON								
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208														
HARTBURG		WELL #:		1		RRCID -> 144365		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5242 - 5248				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					46
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					46
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					46
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					46
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					46
PRIME OPERATING COMPANY		677770														
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-		WELL #:		20		RRCID -> 035182		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 4047 - 4845				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

CANEY CREEK (FRIO 5000)		15310 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DAVIS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	181994	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4920 - 4926	
M	O	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	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
NILSON		WELL #:	1	RRCID ->	189174	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5095 - 5097	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	-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-
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	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
01		0	-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
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	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
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	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
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	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

CAPLEN (FB-2, 5-Y)		15491 322		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803								
ZINN & FORMAN		WELL #:	1	RRCID ->	169205	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	7583 PERF. 6733 - 6737	
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
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-

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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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	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
12	0	39	-0-	39	74	24	1	15	2	N	-0-				53
01	113 N	39	-0-	-74	-0-	24	1	15	2	N	-0-				53
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	N	-0-				53
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	24	1	13	2	N	-0-				53
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	24	1	21	2	N	-0-				53
05	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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	284	7		-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 05/03/2023 - WELL PLUGGED 05/03/23

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

M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CASTILLO (YEGUA #5)		16269 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368														
ARCO HUGHES		WELL #: 3		RRCID -> 175622		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7136 - 7142								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	-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

HUGHES, M. B.		WELL #: 1		RRCID -> 180120		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ARCO CASTILLO		WELL #: 3		RRCID -> 188250		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7117 - 7131								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ARCO CASTILLO		WELL #: 2		RRCID -> 193300		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7129								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO, WEST (Y-2)		16275 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER								
SHOCO PRODUCTION LLC		778196														
ACOCK BP JOHNSON 21		WELL #: 1		RRCID -> 285577		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6936 - 6943								
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	2	2	609	9	N	554	520	1			190
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	1	2	854	9	N	776	702	1			264
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	2	2	784	9	N	713	711	1			266
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	3	2	629	9	N	572	711	1			127
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	12	2	747	9	N	679	614	1			192
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

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								
12	3782	4017	-0-	235	235	3967	2	50	9	N	45					205
01	3782	3315	-0-	-467	-0-	3284	2	31	9	N	28	181	1			52
02	3416	2635	-0-	-781	-0-	2613	2	22	9	N	20					72
03	3782	1580	-0-	-2202	-0-	1566	2	14	9	N	13					85
04	3660		-0-	-3660	-0-					N	-0-					85
05	3782	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					85

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120)
AKG OPERATING COMPANY
JOANN

16517 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
009566
WELL #: 1 RRCID -> 269159 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10093 - 10095

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

HURD ENTERPRISES, LTD.
COLUMBUS TOWNSITE GU

419886
WELL #: 1 RRCID -> 280210 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10358 - 10480

12	0	9586	-0-	9586	67286	9300	2	286	9	N	260	345	1			297
01	0	9542	-0-	9542	76828	9256	2	286	9	N	260	177	1			380
02	12320	10058	-0-	-2262	74566	9737	2	321	9	N	292	356	1			316
03	13640	11579	-0-	-2061	72505	11284	2	295	9	N	268	183	1			401
04	13200	12764	-0-	-436	72069	12394	2	370	9	N	336	345	1			392
05	13640	13428	-0-	-212	71857	13139	2	289	9	N	263	343	1			312

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000)
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.
NASH

16531 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
048169
WELL #: 1ST RRCID -> 263518 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11958 - 12235

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175

CEDAR POINT
TORRENT OIL LLC
STATE TRACT 118

16599 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
862645
WELL #: 1876 RRCID -> 213315 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5836 - 5844

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

CEDAR POINT (MIOCENE)
TORRENT OIL LLC
STATE TRACT 118

16599 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
862645
WELL #: 1817MU RRCID -> 033730 COMPL. DATE 06/14/1964 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

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

STATE TRACT 118

WELL #: 182 RRCID -> 177928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)		//CONT.//		16931 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169								
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE		WELL #:		1ST	RRCID -> 177910	COMPL. DATE 05/23/2000	TOTAL DEPTH 10489	PERF.10220	- 10234			
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	
12		44051 X	41152	-0-	-2899	-0-	310 1	40093 2	N	681	736 1	134
							749 9					
01		43772 X	41272	-0-	-2500	-0-	310 1	40240 2	N	656	737 1	53
							722 9					
02		39144 X	37920	-0-	-1224	-0-	280 1	37025 2	N	559	552 1	60
							615 9					
03		41943 X	39779	-0-	-2164	-0-	310 1	38785 2	N	622	365 1	317
							684 9					
04		40590 X	38319	-0-	-2271	-0-	300 1	37390 2	N	572	542 1	347
							629 9					
05		41261 X	39738	-0-	-1523	-0-	300 1	38813 2	N	568	741 1	174
							625 9					

CHANNELVIEW TOWNSITE "D"		WELL #:		6	RRCID -> 262252	COMPL. DATE 11/10/2010	TOTAL DEPTH 11154	PERF.10181	- 10870			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
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

WEST CHANNELVIEW		WELL #:		2D	RRCID -> 291142	COMPL. DATE 06/10/2021	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5226	- 5236			
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

CHESTERTVILLE (WILCOX 9000)		17550 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
JAMEX, INC. KAECEHELE		429659		WELL #: 1-L		RRCID -> 165588		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9190 - 9313				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220)		17552 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
JAMEX, INC. WOLF		429659		WELL #: 4		RRCID -> 168397		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2017 - 2047				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2023																

KAECEHELE "A"		17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
WELL #: 3		RRCID -> 181886		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2031 - 2033								
12	0	153	-0-	153	153	23	1	130	2	N	-0-					-0-
01	0	142	-0-	142	295	22	1	120	2	N	-0-					-0-
02	423 N	128	-0-	-295	-0-	20	1	108	2	N	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	21	1	109	2	N	-0-					-0-
*04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	19	1	98	2	N	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	109	2	N	-0-					-0-

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
JAMEX, INC. KAECEHELE		429659		WELL #: 1-U		RRCID -> 151970		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 11526 - 11576				
12	0	1716	-0-	1716	1716	259	1	1451	2	N	5					155
01	0	1012	-0-	1012	2728	158	1	848	2	N	5					160
02	2800 N	538	-0-	-2262	466	83	1	455	2	N	-0-					160
03	2357 N	1891	-0-	-466	-0-	301	1	1581	2	N	8					168
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	265	1	1380	2	N	17					185
*05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	206	1	1139	2	N	12					197

WITTER, A. S.		17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
WELL #: 1		RRCID -> 153710		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11936		PERF. 11542 - 11841								
12	0	3905	-0-	3905	3905	572	1	3200	2	N	121	159	1			81
01	0	3617	-0-	3617	7522	561	1	3022	2	N	31					112
02	11741 X	4219	-0-	-7522	-0-	642	1	3538	2	N	35					147
03	3534 X	3158	-0-	-376	-0-	489	1	2569	2	N	91	196	1			42
04	3780 X	2196	-0-	-1584	-0-	351	1	1822	2	N	21		1	8		62
05	4681 X	3657	-0-	-1024	-0-	554	1	3069	2	N	31		1	8		92

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659									
WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 155937		COMPL. DATE 10/13/1995			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
12		3948 X	3948	-0-	-0-	597 1	3340 2	N	10		142
01		3906 X	3707	-0-	-199	11 9	3119 2	N	8		150
02		3528 X	NO RPT	-0-	-3528	579 1		N	NO RPT		150
03		3906 X	3428	-0-	-478	9 9	2874 2	N	6		165
04		3780 X	3286	-0-	-494	7 9	2744 2	N	13	1 8	177
05		3906 X	3636	-0-	-270	528 1	3060 2	N	21	1 8	197
						14 9					
						553 1					
						23 9					

WITTER, A. S.		WELL #: A 1		RRCID -> 157070		COMPL. DATE 01/03/1996			TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397		
12		0	6732	-0-	6732	6732 1	5705 2	N	7		234
01		0	6567	-0-	6567	1016 1	5473 2	N	71	196 1	109
02		18580 X	5281	-0-	-13299	78 9	4422 2	N	51		160
03		7037 X	6236	-0-	-801	803 1	5194 2	N	48	1 8	207
04		6510 X	5291	-0-	-1219	56 9	4373 2	N	69	187 1	89
05		6727 X	4846	-0-	-1881	989 1	4079 2	N	27	1 8	115
						53 9					
						842 1					
						76 9					
						737 1					
						30 9					

RABEL, H. & KEPLER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 157570		COMPL. DATE 01/03/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118		
12		0	1418	-0-	1418	2123 1	1195 2	N	8		197
01		0	2062	-0-	2062	214 9	1731 2	N	8		205
02		1512 N	NO RPT	-0-	-1512	322 1		N	NO RPT		205
03		3100 N	1525	-0-	-1575	9 9	1275 2	N	6		215
04		2289 N	1191	-0-	-1098	7 9	994 2	N	5	1 8	219
*05		1707 N	1707	-0-	-0-	191 1	1438 2	N	8		227
						6 9					
						260 1					
						9 9					

WOLF		WELL #: A 1		RRCID -> 158207		COMPL. DATE 03/29/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374		
12		0	602	-0-	602	602 1	509 2	N	2		47
01		0	585	-0-	585	91 1	493 2	N	-0-		47
02		532 N	NO RPT	-0-	-532	2 9		N	NO RPT		47
03		1236 N	581	-0-	-655	92 1	488 2	N	-0-		47
04		570 N	552	-0-	-18	93 1	460 2	N	3		50
*05		470 N	470	-0-	-0-	89 1	397 2	N	1	1 8	50
						3 9					
						72 1					
						1 9					

CRANZ TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 159767		COMPL. DATE 08/02/1996			TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393		
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		135

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 EVORITT WELL #: 1 RRCID -> 160148 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443

M	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
12	0	297	-0-	297	297	45	1	252	2	N	-0-			45
01	0	270	-0-	270	567	42	1	228	2	N	-0-			45
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	259					N	NO RPT			45
03	536 N	277	-0-	-259	-0-	44	1	233	2	N	-0-			45
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	41	1	215	2	N	-0-			45
*05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	38	1	210	2	N	-0-			45

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 160565 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427

12	0	5189	-0-	5189	5189	785	1	4395	2	N	8			58
01	0	6034	-0-	6034	11223	943	1	5077	2	N	13	1	8	70
02	5348 X	NO RPT	-0-	-5348	5875	14	9			N	NO RPT			70
03	10840 X	4965	-0-	-5875	-0-	789	1	4146	2	N	27			112
04	5730 X	5094	-0-	-636	-0-	816	1	4238	2	N	36	1	8	147
05	5921 X	5423	-0-	-498	-0-	824	1	4563	2	N	33	1	8	179

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 161004 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226

12	0	1959	-0-	1959	2805	296	1	1654	2	N	8			155		
01	0	2010	-0-	2010	4815	313	1	1687	2	N	9			164		
02	1708 N	NO RPT	-0-	-1708	3107	10	9			N	NO RPT			164		
03	3100 N	2110	-0-	-990	2117	336	1	1764	2	N	9	1	8	177		
04	3000 N	2709	-0-	-291	1826	435	1	2259	2	N	14	2	8	189		
*05	3100 N	2306	-0-	-794	1032	348	1	1928	2	N	27	182	1	2	8	32

MAZAC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161562 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426

12	0	14	-0-	14	14	2	1	12	2	N	-0-			196
01	0	32	-0-	32	46	5	1	27	2	N	-0-			196
02	48 N	2	-0-	-46	-0-	2	2			N	-0-			196
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-			196
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-			196
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-			196

WOLF WELL #: 2 RRCID -> 162737 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836

12	0	1555	-0-	1555	1555	229	1	1282	2	N	40			145
01	0	189	-0-	189	1744	44	9	158	2	N	2			147
02	1921 N	177	-0-	-1744	-0-	29	1	148	2	N	2			149
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	2	9	513	2	N	8			157
*04	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	98	1	2439	2	N	14	1	8	170
05	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	469	1	1825	2	N	13	1	8	182

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659									
KAECELE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 162740			COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374		
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

12		0	915	-0-	915	915	138	1	775	2	N	2	35
							2	9					
01		0	702	-0-	702	1617	110	1	592	2	N	-0-	35
02		2393 N	776	-0-	-1617	-0-	119	1	657	2	N	-0-	35
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	114	1	601	2	N	3	38
							3	9					
*04		737 N	737	-0-	-0-	-0-	119	1	618	2	N	-0-	38
05		736 N	736	-0-	-0-	-0-	112	1	622	2	N	2	40
							2	9					

KAECELE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 162961			COMPL. DATE 02/19/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860		

12		0	1425	-0-	1425	1425	211	1	1182	2	N	29	174
							32	9					
01		0	1472	-0-	1472	2897	230	1	1239	2	N	3	177
							3	9					
02		2800 N	1384	-0-	-1416	1481	212	1	1169	2	N	3	180
							3	9					
03		3100 N	2114	-0-	-986	495	338	1	1772	2	N	4	184
							4	9					
*04		1941 N	1446	-0-	-495	-0-	233	1	1210	2	N	3	187
							3	9					
05		1519 N	1229	-0-	-290	-0-	187	1	1036	2	N	5	192
							6	9					

CRANZ TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 163590			COMPL. DATE 04/25/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709		

12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45

WOLF		WELL #:		3	RRCID -> 164250			COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384		

12		0	3235	-0-	3235	3235	489	1	2737	2	N	8	232
							9	9					
01		0	3742	-0-	3742	6977	579	1	3119	2	N	40	195 1 77
							44	9					
02		10606 X	3629	-0-	-6977	-0-	556	1	3060	2	N	12	89
							13	9					
03		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	552	1	2899	2	N	10	99
							11	9					
04		3210 X	2671	-0-	-539	-0-	430	1	2232	2	N	8	107
							9	9					
05		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	714	1	3956	2	N	18	1 8 124
							20	9					

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659									
CRANZ TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 165211		COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722			
12	0	2614	-0-	2614	2614	395	1	2208	2	N	10		150
01	0	2049	-0-	2049	4663	309	1	1663	2	N	70	160 1	60
02	7355 X	2692	-0-	-4663	-0-	409	1	2255	2	N	25		85
03	2728 X	2315	-0-	-413	-0-	366	1	1923	2	N	24		109
04	2640 X	1940	-0-	-700	-0-	308	1	1598	2	N	31		140
05	2728 X	2719	-0-	-9	-0-	411	1	2273	2	N	32		172
						11	9						
						11	9						
						77	9						
						28	9						
						26	9						
						34	9						
						35	9						

KAECEHELE		WELL #:		2	RRCID -> 211125		COMPL. DATE 04/07/2005			TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644			
12	0	3492	-0-	3492	3492	527	1	2948	2	N	15		128
01	0	3737	-0-	3737	7229	582	1	3136	2	N	17	2 8	143
02	10791 X	3562	-0-	-7229	-0-	545	1	3005	2	N	11		154
03	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	570	1	2995	2	N	25	1 8	178
04	3630 X	3535	-0-	-95	-0-	565	1	2937	2	N	30	1 8	207
05	3751 X	3432	-0-	-319	-0-	523	1	2896	2	N	12	1 8	218
						17	9						
						19	9						
						12	9						
						28	9						
						33	9						
						13	9						

CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200)				17552 304	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
ANDERSON UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 100624		COMPL. DATE 06/24/1982			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9244 - 9280			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
02	14B DENY	-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

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7)				17552 390	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
BROYLES		WELL #:		1	RRCID -> 216404		COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6921 - 6924			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
01	0	-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

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400)				17552 532	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.				429659									
BROYLES		WELL #:		1	RRCID -> 198312		COMPL. DATE 11/15/2003			TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4581 - 4632			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)		17817 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
CHINA TOWNSITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163503		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 14290		PERF.12858 - 13374		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	6510 X	6463	-0-	-47	-0-	310	1	6150	2	N	3	140
						3	9					
01	6510 X	6387	-0-	-123	-0-	300	1	6083	2	N	4	144
						4	9					
02	6076 X	5494	-0-	-582	-0-	280	1	5213	2	N	1	145
						1	9					
03	6727 X	5588	-0-	-1139	-0-	310	1	5276	2	N	2	147
						2	9					
04	6510 X	4672	-0-	-1838	-0-	300	1	4366	2	N	5	152
						6	9					
*05	6448 X	3341	-0-	-3107	-0-	310	1	2988	2	N	39	159 1 32
						43	9					

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

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		
12	0	1775	-0-	1775	5756	78	1	1672	2	N	23	179 1 43
						25	9					
01	0	2072	-0-	2072	7828	80	1	1935	2	N	52	95
						57	9					
02	2800 N	1740	-0-	-1060	6768	68	1	1626	2	N	42	137
						46	9					
03	3100 N	1856	-0-	-1244	5524	74	1	1741	2	N	37	174
						41	9					
04	3000 N	1997	-0-	-1003	4521	79	1	1865	2	N	48	179 1 43
						53	9					
05	3100 N	1858	-0-	-1242	3279	77	1	1733	2	N	44	87
						48	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	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
		PLUGGED AND ABANDONED		02/01/2022							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA	
FARMS, I.P		2X		RRCID -> 199569		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 14456		PERF. 4400 - 4460	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU //CONT.// 17915 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
IP FARMS UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 289873 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 15622 PERF.11284 - 11484

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I. P. WELL #: 3 RRCID -> 152689 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11361 - 11378

12	0	78	-0-	78	129	77	2	1	9	N	1					38
01	201 N	72	-0-	-129	-0-	70	2	2	9	N	2					40
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	N	1					41
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	N	1					42
04	14B DENY	157	-0-	157	157	156	2	1	9	N	1					43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	157					N	NO RPT					43

HOUSTON "CC" WELL #: 1 RRCID -> 155416 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 15838

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 166128 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11158 - 11172

12	0	83	-0-	83	1369	82	2	1	9	N	1					36
01	1445 N	76	-0-	-1369	-0-	75	2	1	9	N	1					37
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1					38
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	N	1					39
04	14B DENY	170	-0-	170	170	169	2	1	9	N	1					40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					40

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FARMS, I. P. UNIT A WELL #: 9X RRCID -> 163888 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 15198 PERF.12462 - 12481

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

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY) 17915 085 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 I. P. FARMS WELL #: 2 L RRCID -> 210889 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11203 - 11224

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

XOG RESOURCES, LLC 945929
 SCHEENCK WELL #: 9 RRCID -> 141008 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12374 - 12414

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2021

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN) 17915 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BANFIELD WELL #: 2 RRCID -> 148358 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 3990 - 4000

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 I. P. FARMS "M" WELL #: 2 RRCID -> 145913 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 18077 PERF.10962 - 11311

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN) //CONT.// 17915 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
WLETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 283518 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10492 - 10498														
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
12	0	158	-0-	158	158	158	1			N	-0-			235
01	0	35	-0-	35	193	35	1			N	-0-			235
02	199 N	6	-0-	-193	-0-	6	1			N	-0-			235
03	155 N	47	-0-	-108	-0-	47	1			N	-0-			235
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			235
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			235

CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST) 17915 223 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
SCHENCK WELL #: 10 RRCID -> 283765 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8802 - 9346														
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
12	0	2259	-0-	2259	4710	930	1	606	2	N	657	710	1	100
01	0	2273	-0-	2273	6983	723	9	959	2	N	631	504	1	227
02	3388	605	-0-	-2783	4200	694	9	258	2	N	201	351	1	77
03	3348	-0-	-0-	-3348	852	126	1			N	-0-			77
04	2460 #	NO RPT	-0-	-2460	-0-	221	9			N	NO RPT			77
05	2263 #	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			77

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

CHOCOLATE BAYOU (HARRIS) 17915 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 281663 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10696 - 10748														
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
HOUSTON FARMS DEV. WELL #: 1 RRCID -> 176623 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622														
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
 FARMS, I. P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 177620 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 WIETING, A. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 162719 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120

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

WILSON, R. K. "B" WELL #: 204 RRCID -> 182397 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG RESOURCES, LLC 945929
 COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757

12	0	4774	-0-	4774	9984	2253	1	1439	2	N	984	1026	1	28	8		112
01	0	4021	-0-	4021	14005	1082	9	1829	2	N	883	878	1				117
02	17505	X	3500	-0-	-14005	971	9	1745	2	N	788	713	1				192
03	3689	X	1596	-0-	-2093	888	1	558	2	N	412	360	1				244
04	4751	X	4751	-0-	-0-	867	9	2652	2	N	976	1025	1				195
*05	4905	X	4905	-0-	-0-	585	1	1871	2	N	1126	907	1	105	8		309
						453	9										
						1025	1										
						1074	9										
						1795	1										
						1239	9										

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 282091 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10018 - 10040

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27989 08/31/2022

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. VI-A-Z)		17915 442		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
COZBY		WELL #: 4		RRCID -> 169068		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 10163			
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136		N	NO RPT	-0-	
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-	
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			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
CHOCOLATE BAYOU (IP)		17915 454		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
FARMS, I. P.		WELL #: 5X		RRCID -> 155093		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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-	
FARMS, I. P.		WELL #: 3X		RRCID -> 181700		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12231 - 12238			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	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-	
CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA)		17915 457		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
FARMS, I. P.		WELL #: 1		RRCID -> 155697		COMPL. DATE 07/30/1995		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11444 - 11454			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
BLACKSTONE IVORY		WELL #: 8		RRCID -> 278291		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 14558 PERF.11402 - 11421			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	36	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	37	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	38	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	39	
04	14B2	EXT	106	-0-	106	106	104 2	2 9	N	2	41
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	106		N	NO RPT	41	

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE)														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC														
WIELTING GAS UNIT														
WELL #: 31 RRCID -> 282042 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10680 - 10700														
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		
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-		
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-		
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-		
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
WIELTING GAS UNIT														
WELL #: 33 RRCID -> 282056 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10684 - 10860														
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
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-		
WIELTING GAS UNIT														
WELL #: 25 RRCID -> 282293 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 13153 PERF.10600 - 10650														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-		
CHOCOLATE BAYOU (WIELTING LO.)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
BLACK STONE IVORY														
WELL #: 6 RRCID -> 249165 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10692 - 10692														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51	N	2			43		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51	N	2			45		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51	N	1			46		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51	N	1			47		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51	N	3			50		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		51	N	NO RPT			50		
CHOCOLATE BAYOU (WIELTING UP.)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
SCHENCK														
WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320														
12	0		426	-0-	426		963	243	1	133	2	N	45	87
01	0		208	-0-	208		1171	50	9			N	5	92
02	3360	X	-0-	-0-	-3360		-0-	87	1			N	-0-	92
03	3503	X	54	-0-	-3449		-0-	6	9	6	2	N	37	129
04	540	X	NO RPT	-0-	-540		-0-	41	9			N	NO RPT	129
05	434	X	NO RPT	-0-	-434		-0-					N	NO RPT	129

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) //CONT.//		17915 598		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC FARM, I. P.		681327		WELL #: 1 F		RRCID -> 145816		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 16000		PERF.11618 - 11694		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19	
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	
XOG RESOURCES, LLC HOUSTON -G-		945929		WELL #: 1		RRCID -> 037607		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 11601		PERF. 3840 - 6070		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
CHOCOLATE BAYOU (9,300) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. SCHENCK		17915 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
		247836		WELL #: 10		RRCID -> 283501		COMPL. DATE 07/13/2017		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 9336 - 9346		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-	
CHOCOLATE BAYOU (11050) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BLACK STONE IVORY		17915 837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
		247836		WELL #: 5		RRCID -> 228848		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10819 - 10825		
12	0	614	-0-	614	1401	192	2	422	9	N	384	519	1	88
01	2037 X	636	-0-	-1401	-0-	216	2	420	9	N	382	354	1	116
02	655 X	655	-0-	-0-	-0-	273	2	382	9	N	347	350	1	113
03	806 X	648	-0-	-158	-0-	307	2	341	9	N	310	353	1	70
04	780 X	478	-0-	-302	-0-	217	2	261	9	N	237	179	1	128
05	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT				128
BLACK STONE IVORY EE				WELL #: 1		RRCID -> 256336		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 14920		PERF.11228 - 11394		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
05	14B2 EXT	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		
12	0	2143	-0-	2143	2190	2143	2			Y	-0-			-0-
01	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-			-0-
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1106	2	66	9	Y	60	60	1	-0-
03	3100 N	3250	-0-	150	150	3057	2	193	9	Y	175	175	1	-0-
*04	3000 N	4848	-0-	1848	1998	4663	2	185	9	Y	168	168	1	-0-
05	0 N	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	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
12		0	8171	-0-	8171	31603	7513 2	658 9	N	598	552 1	313
01		40640 X	9037	-0-	-31603	-0-	8293 2	744 9	N	676	749 1	240
*02		11452 X	8294	-0-	-3158	-0-	7613 2	681 9	N	619	759 1	100
03		12679 X	9939	-0-	-2740	-0-	9201 2	738 9	N	671	546 1	225
04		10050 X	8881	-0-	-1169	-0-	8206 2	675 9	N	614	581 1	258
05		8184 X NO RPT		-0-	-8184	-0-			N	NO RPT		258

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

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

WIETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338												
12		0	-0-	-0-	-0-	2753			N	-0-		333
01		0	894	-0-	894	3647	894 1		N	-0-		333
02		2800 N	831	-0-	-1969	1678	831 1		N	-0-		333
03		2690 N	1012	-0-	-1678	-0-	1012 1		N	-0-		333
04		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 1		N	-0-		333
05		930 N NO RPT		-0-	-930	-0-			N	NO RPT		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												
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

I. P. FARMS PA WELL #: 1A RRCID -> 158232 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254												
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		63
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		65
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		66
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		68
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		70
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY)		17917 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
I. P. FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 168017		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11184 - 11194								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
FARMS, I. P. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 161224		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					54
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

BLACK STONE IVORY		WELL #: 1		RRCID -> 206987		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174								
12	14B2 EXT	688	-0-	688	2182	58	2	630	9	N	573	846	1			58
01	14B2 EXT	818	-0-	818	3000	53	2	765	9	N	695	650	1			103
02	14B2 EXT	675	-0-	675	3675	84	2	591	9	N	537	537	1			103
03	14B2 EXT	907	-0-	907	4582	140	2	767	9	N	697	360	1			440
04	14B2 EXT	740	-0-	740	5322	54	2	686	9	N	624	857	1			207
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5322					N	NO RPT					207

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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMS, I. P.		WELL #: 2		RRCID -> 181539		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					85
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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								
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1414	-0-	1414	3726	1223 2	191 9	N	174	174 1		20
01	5273 R	1547	-0-	-3726	-0-	1447 2	100 9	N	91	91 1		20
02	1126 R	1126	-0-	-0-	-0-	979 2	147 9	N	134	134 1		20
03	1913 R	1913	-0-	-0-	-0-	1759 2	154 9	N	140	134 1		26
*04	2109 R	2109	-0-	-0-	-0-	1963 2	146 9	N	133	139 1		20
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0	147	-0-	147	14665	145 2	2 9	N	2			60
01	5735	584	-0-	-5151	9514	582 2	2 9	N	2			62
02	5180	676	-0-	-4504	5010	644 2	32 9	N	29			91
03	5735	1625	-0-	-4110	900	1621 2	4 9	N	4			95
*04	1336 R	436	-0-	-900	-0-	436 2		N	-0-			95
05	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			95

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ZEIDMAN TRUSTEE GU				18202 475 834097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
				WELL #:	2	RRCID ->	164975	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	15761 - 17018	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		713 N	616	-0-	-97	-0-	71	1	545	2	N	-0-		-0-
01		0	735	-0-	735	735	71	1	664	2	N	-0-		-0-
02		1435 N	700	-0-	-735	-0-	67	1	633	2	N	-0-		-0-
03		737 N	737	-0-	-0-	-0-	75	1	662	2	N	-0-		-0-
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	84	1	767	2	N	-0-		-0-
*05		801 N	801	-0-	-0-	-0-	84	1	717	2	N	-0-		-0-

WHORTON				WELL #:	1	RRCID ->	173901	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	18200	PERF.	16736 - 18000	
12		8153 X	5975	-0-	-2178	-0-	689	1	5286	2	N	-0-		-0-
01		0	8065	-0-	8065	8065	689	1	7376	2	N	-0-		-0-
02		14413 X	6348	-0-	-8065	-0-	609	1	5739	2	N	-0-		-0-
03		7099 X	6400	-0-	-699	-0-	654	1	5746	2	N	-0-		-0-
04		7800 X	6534	-0-	-1266	-0-	645	1	5889	2	N	-0-		-0-
05		8060 X	5506	-0-	-2554	-0-	645	1	4861	2	N	-0-		-0-

RUST ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	184616	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	18500	PERF.	15810 - 16616	
12		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		196 N	90	-0-	-106	-0-	9	1	81	2	N	-0-		-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-		-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-		-0-
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-		-0-

WHORTON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	244595	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	16950	PERF.	16249 - 16772	
12		155 N	132	-0-	-23	-0-	15	1	117	2	N	-0-		-0-
01		0	177	-0-	177	177	15	1	162	2	N	-0-		-0-
02		333 N	156	-0-	-177	-0-	15	1	141	2	N	-0-		-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	N	-0-		-0-
04		180 N	159	-0-	-21	-0-	16	1	143	2	N	-0-		-0-
05		186 N	123	-0-	-63	-0-	16	1	107	2	N	-0-		-0-

CITY OF EL CAMPO (YEGUA) LAKEHILLS PRODUCTION, INC. CITY OF EL CAMPO UNIT				18375 500 483440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
				WELL #:	1	RRCID ->	127746	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	11479	PERF.	9288 - 9406	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		141
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		141
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		141
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

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	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
12	7006 #	6246	-0-	-760	-0-	605 1	4311 2	N	1209	1425 1			448
01	6439 R	6439	-0-	-0-	-0-	1330 9	849 1	4281 2	N	1190	1244 1		394
02	5880 #	5756	-0-	-124	-0-	1309 9	840 1	3755 2	N	1055	1074 1		375
03	6654 R	6654	-0-	-0-	-0-	1161 9	930 1	4416 2	N	1189	882 1		682
04	6534 R	6534	-0-	-0-	-0-	1308 9	600 1	4633 2	N	1183	1240 1		625
05	6448 #	6426	-0-	-22	-0-	1301 9	5094 2	1332 9	N	1211	1260 1		576

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													
12	1679 N	544	-0-	-1135	-0-	544 2		N	-0-				33
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-				33
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-				33
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-				33
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-				33
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-				128

MOORE, JESSE "A"													
WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
03	14B DENY	-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-				25

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)													
INEOS USA OIL & GAS LLC													
LEACHMAN-LOCKHART UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85

TERRELL													
WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617													
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2		N	-0-				-0-
01	0	42	-0-	42	-0-	42 2	42	N	-0-				-0-
02	81 N	39	-0-	-42	-0-	39 2		N	-0-				-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-				-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-				-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-				-0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544												
YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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												
12	0	162	-0-	162	745	162	2			N	-0-	23
01	0	258	-0-	258	1003	258	2			N	-0-	23
02	1086 N	83	-0-	-1003	-0-	83	2			N	-0-	23
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-	23
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	23
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	23

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618												
12	0	439	-0-	439	1222	439	2			N	-0-	65
01	0	368	-0-	368	1590	368	2			N	-0-	65
02	1954 N	364	-0-	-1590	-0-	364	2			N	-0-	65
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-	65
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-	65
05	403 N	32	-0-	-371	-0-	32	2			N	-0-	65

PRIDE ENERGY COMPANY 677050												
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471												
MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON												
SOUTHWEST RESOURCES, INC. //CONT.// 806471												
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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		77 N	24	-0-	-53	-0-		24	2	N	-0-	43
*01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
*02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107												
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
*01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2023 - WELL PLUGGED 05/23/23												
VERDUN OIL & GAS LLC 884566												
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348												
12		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-		2112	2	N	-0-	105
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	2	N	-0-	105
02		556 N	556	-0-	-0-	-0-		556	2	N	-0-	105
03		513 N	513	-0-	-0-	-0-		513	2	N	-0-	105
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-		242	2	N	-0-	105
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	2	N	-0-	67
MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107
RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)			//CONT.//		18705 070	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BURLESON			
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.//		884566									
MOORE, ROBERT UNIT			WELL #:		1AH	RRCID ->	156775	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	17059	PERF.11481 - 16229		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		48
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-		48
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-		-0-

MOORE, ROBERT ESTATE			WELL #:		6H	RRCID ->	157898	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	12136	PERF.11690 - 14900		
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2		N	-0-		164
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2		N	-0-		164
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	2		N	-0-		164
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2		N	-0-		164
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-		164
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-		294

MOORE, R. ESTATE UNIT			WELL #:		7H	RRCID ->	157900	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	15518	PERF.11515 - 15518		
12		147 N	79	-0-	-68	-0-		79	2		N	-0-		144
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2		N	-0-		144
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2		N	-0-		144
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	2		N	-0-		144
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2		N	-0-		144
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-		247

CLEAR LAKE, W. (FRIO)			18853 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRIS				
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC			463338											
EXXON WEST FEE -C- A/C-1			WELL #:		24	RRCID ->	005628	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	5859	PERF. 5529 - 5580		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

HUTCHESON, J. C.			WELL #:		1I	RRCID ->	005629	COMPL. DATE	03/30/1988	TOTAL DEPTH	5937	PERF. 5503 - 5533		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

EXXON WEST FEE -C- A/C-2			WELL #:		14	RRCID ->	005633	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	5875	PERF. 5494 - 5534		
12	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

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

12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
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-

COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538																		
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
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-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 12/20/2020 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5500 - 5550																		
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
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-

SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5597 - 5684																		
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
05	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																		
12		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
01		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
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-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5500 - 5530																		
12	STRG	INJ		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
01	STRG	INJ		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
02	STRG	INJ		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
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-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560																		
12	STRG	INJ		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				293
01	STRG	INJ		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				293
02	STRG	INJ		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				294
03	STRG	INJ		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				294
04	STRG	INJ		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				294
05	STRG	INJ		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				294

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 09/26/1994										TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5532 - 5562
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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 10/11/1994										TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5520 - 5560
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997										TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5482 - 5512
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 09/07/2012										TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5534 - 5564
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997										TOTAL DEPTH	5956	PERF. 5483 - 5523
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/07/1998										TOTAL DEPTH	5926	PERF. 5500 - 5540
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 10/23/1998										TOTAL DEPTH	5890	PERF. 5544 - 5584
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KM WELL #: 1 RRCID -> 279378 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5531 - 5571													
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 15R RRCID -> 279789 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5505 - 5545													
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KM WELL #: 3 RRCID -> 280063 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5505 - 5545													
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 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
12	0	376	-0-	376	514	374	2	2	9	N	2					105
01	0	174	-0-	174	688	173	2	1	9	N	1					106
02	971 X	283	-0-	-688	-0-	281	2	2	9	N	2					108
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					108
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					108
05	310 N	114	-0-	-196	-0-	70	1	44	9	N	40					148

CLEVELAND PETRODOME OPERATING, LLC 18929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
 BALDWIN, R. G. 660286
 WELL #: 1 RRCID -> 225571 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6070 - 6074

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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

CLEVELAND, NORTH B.O. OIL COMPANY 18931 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
 MCDONALD, HAMILL 040830
 WELL #: 1 RRCID -> 226524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10991 PERF. 5675 - 5756

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
12	0	-0-	-0-	-0-	104					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	104					N	-0-					-0-
02	104 R	-0-	-0-	-104	-0-					N	-0-					-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND, N. (VICKSBURG) 18931 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
 NORTH CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 281588 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4043 - 4045

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.)		18931 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
TEXANA OPERATING COMPANY		844253												
BANK OF THE SOUTHWEST		WELL #:	1	RRCID ->	077321	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9222	PERF.	8900 - 8906			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250)		18935 350		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY						
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118												
SUGARBERRY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	281884	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	5964 - 9336			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEVELAND S. (5850)		18935 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY						
PETRODOME OPERATING, LLC		660286												
KIRBY		WELL #:	1	RRCID ->	121031	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	3502 - 3508			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CLEVELAND, S. (6550)		18935 590		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
PETRODOME OPERATING, LLC		660286												
KIRBY		WELL #:	3	RRCID ->	197424	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	6550 - 6578			
12	0	1084	-0-	1084	6569	16	3	1068	9	Y	971	995	1	308
01	3100 N	1393	-0-	-1707	4862	141	3	1252	9	Y	1138	1086	1	360
02	2800 N	1342	-0-	-1458	3404	194	3	1148	9	Y	1044	906	1	498
03	3100 N	1511	-0-	-1589	1815	234	3	1277	9	Y	1161	1000	1	659
04	3000 N	1550	-0-	-1450	365	350	3	1200	9	Y	1091	1236	1	514
05	2649 N	2284	-0-	-365	-0-	963	3	1321	9	Y	1201	1154	1	561

CLINTON (MIOCENE 3850)		18992 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
GEACONE HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	280659	COMPL. DATE	09/16/2022	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3769 - 3778			
12	0 #	17734	-0-	17734	27560	310	1	17411	2	N	12			125
01	38942 R	11382	-0-	-27560	-0-	310	1	11072	2	N	-0-			125
02	8092 #	3294	-0-	-4798	-0-	263	1	3031	2	N	-0-			125
03	15097	-0-	-0-	-15097	-0-					N	-0-			125
04	12450 #	3289	-0-	-9161	-0-	126	1	3163	2	N	-0-			125
05	15097	2025	-0-	-13072	-0-	102	1	1923	2	N	-0-			125

OIL AND GAS DIVISION

CLINTON (MIOCENE 3850)		//CONT.//		18992 506	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS			
MOSES, TOM				590136								
SANDERS, KATIE S. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	127997	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	3806	PERF.	3750 - 3775
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

CLINTON (MOODY 8400)				18992 576	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS				
EVOLUTION RESOURCES, LLC				256686									
COLLINS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	068752	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8324 - 8328	
12	0	8570	-0-	8570	32020	8537	2	33	9	N	30	172	
01		0	11261	-0-	11261	43281	11119	2	142	9	N	129	137
02	54447 X	11166	-0-	-43281	-0-	11131	2	35	9	N	32	154	15
03	13299 X	9785	-0-	-3514	-0-	9680	2	105	9	N	95	110	
04	10890 X	10196	-0-	-694	-0-	10102	2	94	9	N	85	181	14
05	12369 X	7815	-0-	-4554	-0-	7717	2	98	9	N	89	103	

CLINTON, N. (YEGUA 8400)				18994 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
WRD OPERATING LLC				100758								
SCURLOCK TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	142319	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	8496 - 8510
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)				19050 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARRIS			
LINDOW OIL & GAS, LLC				501267								
CARTER INVESTMENT COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	005696	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	8325 - 8340
12	3443	3443	-0-	-0-	-0-	695	1	2746	2	N	2	136
01	3317 #	2751	-0-	-566	-0-	606	1	2145	2	N	-0-	136
02	2996 #	2789	-0-	-207	-0-	615	1	2172	2	N	2	138
03	3379	3031	-0-	-348	-0-	633	1	2396	2	N	2	140
04	3270	2703	-0-	-567	-0-	602	1	2101	2	N	-0-	140
05	3379	2565	-0-	-814	-0-	600	1	1965	2	N	-0-	140

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLUSTER (HACKBERRY)		//CONT.//			19085 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NEWTON						
OLIPDP II, LLC		//CONT.//			100467										
BROWN, E. W.		WELL #:			2	RRCID ->	229915	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8527	PERF. 7723 - 7727			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ODOM-BROWN G.U.		WELL #:			1	RRCID ->	235891	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 7830 - 7836			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:			2	RRCID ->	271032	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 7646 - 7660			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
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

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:			386310	RRCID ->	274323	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7680 - 7720			
NICHOLAS HACKBERRY UNIT		WELL #:			1	RRCID ->	274323	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7680 - 7720			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CLUSTER (NODOSARIA)		WELL #:			19085 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NEWTON						
OLIPDP II, LLC		WELL #:			100467										
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:			2	RRCID ->	219024	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 8276 - 8342			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-	-0-					N	NO RPT				-0-

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:			1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	9293	PERF. 8921 - 8925			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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 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
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

COCONUT (ANOMALINA 3)		19285 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136													
GRACE		WELL #:		2	RRCID ->	260234	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	10392 - 10612			
12	0	10944	-0-	10944	23856	10688	2	256	9	N	233	185	1		236
01	0	15848	-0-	15848	39704	233	1	15288	2	N	297	399	1		134
02	53948 X	14244	-0-	-39704	-0-	209	1	13730	2	N	277	197	1		214
03	14981 X	14981	-0-	-0-	-0-	14697	2	284	9	N	258	356	1		116
04	13188 X	13188	-0-	-0-	-0-	12936	2	252	9	N	229	194	1		151
05	13477 X	13477	-0-	-0-	-0-	13235	2	242	9	N	220	178	1		193

COCONUT (ANOMALINA 4)		19285 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136													
HIGHWIRE		WELL #:		1	RRCID ->	247730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12537	PERF.	11209 - 11736			
12	6417 X	4645	-0-	-1772	-0-	3993	2	652	9	N	593	558	1		262
01	6417 X	6077	-0-	-340	-0-	79	1	5170	2	N	753	757	1		258
02	5600 X	5378	-0-	-222	-0-	828	9	4595	2	N	648	576	1		330
03	6200 X	5782	-0-	-418	-0-	70	1								
04	5940 X	5682	-0-	-258	-0-	713	9	743	9	N	675	737	1		268
05	6076 X	5802	-0-	-274	-0-	5039	2	779	9	N	708	759	1		217
						4903	2	766	9	N	696	736	1		177
						5036	2								

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

PAPAYA		WELL #:		1	RRCID ->	249831	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12802 - 13108			
12	620 N	20	-0-	-600	-0-	20	2			N	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				2
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				2
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	30048 X	9832	-0-	-20216	-0-	1302	1	8324	3	N	187	181	1			205
						206	9									
01	0	9909	-0-	9909	9909	1302	1	8456	3	N	137	183	1			159
						151	9									
02	18721 X	8812	-0-	-9909	-0-	1176	1	7484	3	N	138					297
						152	9									
03	10571 X	9729	-0-	-842	-0-	1302	1	8275	3	N	138	178	1			257
						152	9									
04	9630 X	9486	-0-	-144	-0-	1260	1	8048	3	N	162	179	1			240
						178	9									
05	9920 X	9706	-0-	-214	-0-	1302	1	8230	3	N	158	179	1			219
						174	9									

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER " B " WELL #: RRCID -> 210246 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011

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

12	0	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449										
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		2	RRCID ->	135553	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	4850 - 4875		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FOSTER MINERAL LTD		WELL #:		1	RRCID ->	148160	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11421	PERF.	4546 - 4556		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172653	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	10486	PERF.	8924 - 8930		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	174929	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9424 - 9436		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-			95
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

RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		3	RRCID ->	177251	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10090 - 10097		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	181181	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11721	PERF.	9732 - 9747		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1773					Y	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.// 19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
BULL OPERATING, LLC		//CONT.// 106449							
FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #: 11		RRCID -> 191846		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10940 - 10974	
M	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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		103
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		103
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		103
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-	-0-	N	NO RPT		103

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #: 15		RRCID -> 197382		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 9540	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		33

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #: 16		RRCID -> 199422		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9822 - 9854	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		33
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		33
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		33
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		33
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		33
05	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		33

RICHARDS		WELL #: 4		RRCID -> 229332		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9364 - 9372	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-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-	-0-	N	NO RPT		-0-

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #: 12		RRCID -> 232308		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9426 - 9437	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
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-	-0-	Y	NO RPT		-0-

RICHARDS		WELL #: 5		RRCID -> 235133		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11218 - 11252	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-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	
12	0	-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	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-	-0-	N	NO RPT		-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449										
RICHARDS		WELL #:		6	RRCID ->	243018	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11461	PERF. 9668 - 9680			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	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			
12	0	-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	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			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HOUGHTON		WELL #:		1	RRCID ->	247909	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11628	PERF.11012 - 11027			
12	0	-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	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	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			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

GRIGGS		WELL #:		1	RRCID ->	250512	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11042 - 11053			
12	0	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO			
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449						
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57

USA-COLDSPRINGS		WELL #:		4	RRCID -> 258273	COMPL. DATE 10/21/2014	TOTAL DEPTH 11411	PERF.10994	- 11052	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4

VANN		WELL #:		4	RRCID -> 261215	COMPL. DATE 11/02/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11026	- 11198	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
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-	-0-			N	NO RPT	6

GIBBS		WELL #:		1	RRCID -> 262307	COMPL. DATE 01/06/2011	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10860	- 10880	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT	-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT	-0-
05	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	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TEMPLE		WELL #:		4	RRCID -> 269779	COMPL. DATE 03/26/2013	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11036	- 11048	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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 NO RPT	-0-	-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	
12	0	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118					
USA COLDSPRINGS				WELL #: 3	RRCID -> 226266	COMPL. DATE 07/13/2009	TOTAL DEPTH 11440	PERF. 11194	- 11318
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	154
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	154
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	154
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	154

USA-COLDSPRINGS				WELL #: 5	RRCID -> 254491	COMPL. DATE 10/09/2009	TOTAL DEPTH 11684	PERF. 9475	- 9489
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117		N	-0-	148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117		N	-0-	148
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117		N	-0-	148
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	117		N	NO RPT	148
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	117		N	NO RPT	148
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	117		N	NO RPT	148

FOSTER "D"				WELL #: 17	RRCID -> 258132	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 10013	PERF. 9876	- 9912
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	36
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	36
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	50
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)				19428 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO		
BULL OPERATING, LLC				106449					
FOSTER LUMBER CO. D				WELL #: 12	RRCID -> 269144	COMPL. DATE 05/19/2012	TOTAL DEPTH 11805	PERF. 7832	- 7837
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
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

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900) //CONT.// 19428 225 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO												
JET OIL PRODUCERS, INC. //CONT.// 432118												
FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 20 RRCID -> 203478 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 7925 - 7974												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909			Y	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909			Y	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909			Y	-0-			67
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2909			Y	NO RPT			67
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2909			Y	NO RPT			67
05	14B2 EXT	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												

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196			N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196			N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196			N	-0-			105
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	196			N	NO RPT			105
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	196			N	NO RPT			105
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	196			N	NO RPT			105

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400) 19428 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO												
BULL OPERATING, LLC 106449												
RICHARDS WELL #: 7 RRCID -> 254623 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4524 - 4528												

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118												
FOSTER LUMBER CO. D WELL #: 11 RRCID -> 262565 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4476 - 4480												

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COLD SPRINGS (4440) 19428 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO												
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118												
FOSTER LUMBER CO B WELL #: 6 RRCID -> 175102 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4496 - 4498												

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

COLD SPRINGS (5865) 19428 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO												
BULL OPERATING, LLC 106449												
TEMPLE WELL #: 2SD RRCID -> 247411 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4884 - 4924												

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COLD SPRINGS (6900)			19428 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118									
FOSTER LUMBER CO. -B-			WELL #: 1		RRCID -> 135608		COMPL. DATE 12/26/1989		TOTAL DEPTH 8026		PERF. 6937 - 6953	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22	

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)			19429 300		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO		
BULL OPERATING, LLC			106449									
FOSTER LUMBER CO. 'B'			WELL #: 2		RRCID -> 264066		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 7785 - 7878	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			105	

COLE CREEK (YEGUA)			19472 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE		
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC			259796									
STARK			WELL #: 1		RRCID -> 258491		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 17250		PERF. 14805 - 14823	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

COLINE			19603 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118									
USA-COLDSRING			WELL #: 3		RRCID -> 283461		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4862 - 4864	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	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	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
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-	

COLLINE, WEST (YEGUA -B-)		19609 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
BULL OPERATING, LLC		106449										
BOTTOMS		WELL #:		RRCID -> 264127		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-41204			N	-0-		103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41204			N	-0-		103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41204			N	-0-		103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41204			N	-0-		103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41204			N	-0-		103
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-41204			N	NO RPT		103

COLLEGEPORT (8A)		19637 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677										
REGNIER UNIT		WELL #:		RRCID -> 208768		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

COLLEGEPORT (2900)		19637 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976										
W. F. GREEN III		WELL #:		RRCID -> 258189		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-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				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		190
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		190
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		190
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
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2012												

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B)		19697 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
STANGER		WELL #:		RRCID -> 206977		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11468 - 11631				
12	3813 X	2586	-0-	-1227	-0-	225 1	2329 2	N	29			297
01	3720 X	2950	-0-	-770	-0-	32 9	253 1	N	35			332
02	3360 X	1944	-0-	-1416	-0-	39 9	194 1	N	18			350
03	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	20 9	310 1	N	54	171 1		233
04	2850 X	2675	-0-	-175	-0-	59 9	260 1	N	29			262
05	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	32 9	544 1	N	8			270
9 9												

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) //CONT.// 19697 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 MUNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11605 - 11613

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	204 N	68	-0-	-136	-0-	68	2			Y	-0-			27
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			27
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			27
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			27
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			27
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171												
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 605		RRCID -> 040541		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 6722 - 8382				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 7712 - 7718				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1014		RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7060 - 8325				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 162908		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8068 - 8089				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286		PERF. 8040 - 8070				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 166959		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 7832 - 7840				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8728 - 8735				
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	1			Y	-0-			-0-
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	976	1	4	9	Y	4	4	1	-0-
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	1			Y	-0-			-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	188	1	270	2	Y	-0-			-0-
04	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	646	1	1652	3	Y	-0-			-0-
05	713 N	378	-0-	-335	-0-	163	1	215	3	Y	-0-			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6712 - 6764						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	96	-0-	96	96	27	1	69	3	Y	-0-				-0-
05		T. A.	469	-0-	469	565	202	1	267	3	Y	-0-				-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 9814		PERF. 8162 - 8166						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10473		PERF. 7752 - 7760						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 9729		PERF. 8004 - 8040						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10424		PERF. 7795 - 8050						
12		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	1			Y	-0-				-0-
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	1			Y	-0-				-0-
02		728 N	719	-0-	-9	-0-	719	1			Y	-0-				-0-
03		603 N	603	-0-	-0-	-0-	239	1	364	2	Y	-0-				-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	51	1	131	3	Y	-0-				-0-
05		806 N	641	-0-	-165	-0-	276	1	365	3	Y	-0-				-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289		PERF. 8152 - 8160						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 05/14/2022		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 2372 - 2504						
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 7273 - 7757								
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			Y	-0-					-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			Y	-0-					-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			Y	-0-					-0-
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	229	1	381	2	Y	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	18	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	69	1	91	3	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9644								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)															
//CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171															
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 506 RRCID -> 179446 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		0	1700	-0-	1700	1700	1700	1			Y	-0-			1
01		3100 N	1842	-0-	-1258	442	1842	1			Y	-0-			1
02		2106 N	1664	-0-	-442	-0-	1664	1			Y	-0-			1
03		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	618	1	974	2	Y	-0-			1
04		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	572	1	1460	3	Y	-0-			1
05		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	1232	1	1629	3	Y	-0-			1

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 508 RRCID -> 207033 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036															
12		0	425	-0-	425	425	125	1	300	9	Y	273	181	1	231
01		1022 N	597	-0-	-425	-0-	155	1	442	9	Y	402	522	1	111
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	140	1	321	9	Y	292	160	1	243
03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	47	1	70	2	Y	305	350	1	198
							336	9							
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	10	1	25	3	Y	337	340	1	195
							371	9							
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	52	1	69	3	Y	285	339	1	141
							314	9							

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 53 RRCID -> 290228 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6720 - 6773															
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	2
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	324	1	1	9	Y	-1	2	1	1
02		308 N	288	-0-	-20	-0-	288	1			Y	-0-			1
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	89	1	135	2	Y	-0-			1
04		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	620	1	1585	3	Y	-0-			1
05		310 N	237	-0-	-73	-0-	102	1	135	3	Y	-0-			1

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836															
KOLLMAN CHARLES F. WELL #: 1 RRCID -> 120769 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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															
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			61
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-			61
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT			61
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT			61
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT			61
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT			61

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.				824758								
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #: 16	RRCID -> 165910	COMPL. DATE 07/19/2019	TOTAL DEPTH 10428	PERF.10380	- 10388			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
03	T. A.	1907	-0-	1907	1907	59 1	1811 3	Y	34	32 1		50
						37 9						
04	T. A.	2723	-0-	2723	4630	60 1	2602 3	Y	55	53 1		52
						61 9						
05	T. A.	3419	-0-	3419	8049	73 1	3265 3	Y	74	75 1		51
						81 9						
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #: 15	RRCID -> 165917	COMPL. DATE 01/12/2017	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9432	- 9439			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
03	T. A.	2148	-0-	2148	2148	62 1	1903 3	Y	166	158 1		62
						183 9						
04	T. A.	4356	-0-	4356	6504	94 1	4124 3	Y	125	118 1		69
						138 9						
05	T. A.	5385	-0-	5385	11889	114 1	5117 3	Y	140	142 1		67
						154 9						
CULLEN, H. R. ET AL				WELL #: 9	RRCID -> 175095	COMPL. DATE 09/24/2021	TOTAL DEPTH 10477	PERF.10379	- 10389			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	T. A.	6634	-0-	6634	6634	232 1	6269 3	Y	121	123 1		13
						133 9						
04	T. A.	9307	-0-	9307	15941	234 1	8897 3	Y	160	96 1		77
						176 9						
05	T. A.	9871	-0-	9871	25812	242 1	9451 3	Y	162	161 1		78
						178 9						
CULLEN, H. R. ET AL				WELL #: 7	RRCID -> 209812	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12506	PERF. 9323	- 9464			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	531	-0-	531	531	52 1	391 3	Y	80	44 1		36
						88 9						
04	T. A.	607	-0-	607	1138	56 1	466 3	Y	77	17 1		96
						85 9						
05	T. A.	553	-0-	553	1691	52 1	444 3	Y	52	112 1		36
						57 9						
CULLEN-HASTEDT				WELL #: 10	RRCID -> 282321	COMPL. DATE 07/07/2022	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9505	- 9570			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
03	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	57 1	8238 3	N	352	402 1		117
						387 9						
04	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	53 1	7298 3	N	304	214 1		207
						334 9						
05	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	53 1	7247 3	N	289	414 1		82
						318 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	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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.	12267	-0-	12267	12267	404	1	11524	3	Y	308	314	1			34
						339	9									
04	T. A.	13826	-0-	13826	26093	331	1	13129	3	Y	333	187	1			180
						366	9									
05	T. A.	14279	-0-	14279	40372	334	1	13590	3	Y	323	323	1			180
						355	9									

 MAREK WELL #: 1 RRCID -> 292694 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10190

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	29	1	12327	3	N	483	370	1			243
						531	9									
04	13517 X	13517	-0-	-0-	-0-	30	1	13113	3	N	340	368	1			215
						374	9									
05	13645 X	13645	-0-	-0-	-0-	31	1	12863	3	N	683	577	1			321
						751	9									

 HASTEDT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 293649 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 12654 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	17853	-0-	17853	17853	18	1	16472	3	N	1239	542	1			697
						1363	9									
04	SHUT IN	34181	-0-	34181	52034	30	1	31866	3	N	2077	2246	1			528
						2285	9									
05	SHUT IN	35487	-0-	35487	87521	31	1	32716	3	N	2491	2285	1			734
						2740	9									

 COLUMBUS, WEST (Z-18-A) 19844 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 RIDGELING WELL SALVAGE 711114
 KEARNEY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 146799 COMPL. DATE 11/00/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CONROE		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3308		RRCID -> 005900		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4870 - 4924					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 131 U		RRCID -> 040171		COMPL. DATE 08/31/1966		TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770					
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2916		RRCID -> 058797		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4828 - 4835					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3513		RRCID -> 061090		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4847 - 4892					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	62	-0-	62	72	72	24 1	38 4	Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	146	-0-	146	218	218	40 1	106 4	Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	130	-0-	130	348	348	37 1	93 4	Y	-0-			-0-
05	491 X	143	-0-	-348	-0-	-0-	45 1	98 4	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1518		RRCID -> 064417		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 4104		RRCID -> 065268		COMPL. DATE 01/28/1976		TOTAL DEPTH 5109 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025	RRCID ->	065895	COMPL. DATE	03/27/1976	TOTAL DEPTH	5129	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID ->	070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID ->	079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3514	RRCID ->	158064	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 4806 - 4820
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID ->	159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634 -	4640		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777 -	4797		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746 -	4798		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4656 -	4668		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 4595 -	4654		
12	0	128	-0-	128	395	31	1	94	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
*01	533 N	138	-0-	-395	-0-	28	1	110	2	Y	-0-			-0-
*02	140 N	41	-0-	-99	-0-	16	1	25	4	Y	-0-			-0-
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	36	1	97	4	Y	-0-			-0-
*04	120 N	117	-0-	-3	-0-	33	1	84	4	Y	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	39	1	86	4	Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4572 - 4634	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF.	4671 - 4679	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4592 - 4652	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

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

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID ->	164638	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4815 - 4826	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID ->	164675	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4832 - 4836	
12	1770 N	952	-0-	-818	-0-	234	1	695	2	Y	-0-		-0-
						23	4						
*01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	187	1	745	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
*02	756 N	185	-0-	-571	-0-	71	1	15	2	Y	-0-		-0-
						99	4						
*03	930 N	437	-0-	-493	-0-	120	1	317	4	Y	-0-		-0-
*04	840 N	391	-0-	-449	-0-	111	1	280	4	Y	-0-		-0-
*05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	134	1	294	4	Y	-0-		-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
		WELL #: 3613		RRCID -> 165114		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 5132		PERF. 4695 - 4701				
M 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
12	0	2603	-0-	2603	5281	639	1	1902	2	Y	-0-			-0-
*01	7849 X	2568	-0-	-5281	-0-	515	1	2046	2	Y	-0-			-0-
*02	2492 X	648	-0-	-1844	-0-	250	1	52	2	Y	-0-			-0-
*03	2759 X	2154	-0-	-605	-0-	591	1	1563	4	Y	-0-			-0-
*04	2670 X	1776	-0-	-894	-0-	506	1	1270	4	Y	-0-			-0-
05	2604 X	2043	-0-	-561	-0-	641	1	1402	4	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 219		RRCID -> 165350		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 5276		PERF. 4944 - 4952				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 415		RRCID -> 165354		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 5233		PERF. 4631 - 4685				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 706		RRCID -> 165436		COMPL. DATE 10/09/1997		TOTAL DEPTH 5191		PERF. 4832 - 4842				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		705		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		705		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		705		Y	-0-		-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID ->	165607	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749 - 4759
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 - 4790
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672 - 4684
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	165784	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4858 - 4870
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
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-

CONROE		//CONT.// 20211 001			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343													
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3622			RRCID -> 165789	COMPL. DATE 02/12/2013	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4738	- 4751						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2307			RRCID -> 166160	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4684	- 4740						
12	1546 N	731	-0-	-815	-0-	180	1	534	2	Y	-0-				-0-
						17	4								
*01	744 N	639	-0-	-105	-0-	128	1	509	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
*02	756 N	209	-0-	-547	-0-	80	1	17	2	Y	-0-				-0-
						112	4								
*03	744 N	272	-0-	-472	-0-	75	1	197	4	Y	-0-				-0-
*04	570 N	286	-0-	-284	-0-	81	1	205	4	Y	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 111			RRCID -> 166286	COMPL. DATE 06/19/1998	TOTAL DEPTH 5166	PERF. 4756	- 4958						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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						
12	3100 N	2002	-0-	-1098	1184	491	1	1464	2	Y	-0-				-0-
						47	4								
*01	2509 N	1325	-0-	-1184	-0-	266	1	1056	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
*02	2044 N	348	-0-	-1696	-0-	134	1	28	2	Y	-0-				-0-
						186	4								
*03	1550 N	454	-0-	-1096	-0-	124	1	330	4	Y	-0-				-0-
*04	1200 N	477	-0-	-723	-0-	136	1	341	4	Y	-0-				-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1941		RRCID -> 166840		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 5141		PERF. 4752 - 4798				
M O	ALLOW 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
12	597 N	282	-0-	-315	-0-	69	1	206	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
*01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	61	1	245	2	Y	-0-			-0-
*02	308 N	180	-0-	-128	-0-	70	1	14	2	Y	-0-			-0-
						96	4							
*03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	92	1	244	4	Y	-0-			-0-
*04	270 N	221	-0-	-49	-0-	63	1	158	4	Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2924		RRCID -> 167207		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 5131		PERF. 4726 - 4774				
12	5586 X	2615	-0-	-2971	-0-	642	1	1911	2	Y	-0-			-0-
						62	4							
*01	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	576	1	2286	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
*02	2772 X	1190	-0-	-1582	-0-	460	1	95	2	Y	-0-			-0-
						635	4							
*03	3069 X	2402	-0-	-667	-0-	659	1	1743	4	Y	-0-			-0-
*04	2970 X	2324	-0-	-646	-0-	662	1	1662	4	Y	-0-			-0-
05	2666 X	2356	-0-	-310	-0-	739	1	1617	4	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2708D		RRCID -> 167255		COMPL. DATE 09/26/2022		TOTAL DEPTH 5128		PERF. 3635 - 4015				
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2069		RRCID -> 167257		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 9255		PERF. 4808 - 4858				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3911		RRCID -> 167444		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4698 - 4736				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906	RRCID ->	167663	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4722 - 4820				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID ->	167673	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5088	PERF. 4738 - 4770				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID ->	167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF. 4928 - 4933				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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 #: 3529			RRCID -> 168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF.	4844	-	4860		
M	O	ALLOW 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1201			RRCID -> 168249	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF.	4890	-	4896		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3502			RRCID -> 168336	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4612	-	4662		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2209			RRCID -> 168337	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	5113	PERF.	4638	-	4690		
12		5842 X	2742	-0-	-3100	-0-	673	1	2004	2	Y	-0-			-0-
							65	4							
*01		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	600	1	2383	2	Y	-0-			-0-
							8	4							
*02		2884 X	1174	-0-	-1710	-0-	453	1	94	2	Y	-0-			-0-
							627	4							
*03		3193 X	1944	-0-	-1249	-0-	533	1	1411	4	Y	-0-			-0-
*04		3090 X	1565	-0-	-1525	-0-	446	1	1119	4	Y	-0-			-0-
05		2790 X	1422	-0-	-1368	-0-	446	1	976	4	Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 408			RRCID -> 168786	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF.	5036	-	5040		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		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		
12		2072 N	997	-0-	-1075	-0-	245	1	728	2	Y	-0-			-0-
							24	4							
*01		1023 N	912	-0-	-111	-0-	183	1	727	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
*02		1008 N	365	-0-	-643	-0-	141	1	29	2	Y	-0-			-0-
							195	4							
*03		3100 N	3551	-0-	451	451	974	1	2577	4	Y	-0-			-0-
*04		3000 N	3827	-0-	827	1278	1090	1	2737	4	Y	-0-			-0-
*05		1278 N	-0-	-0-	-1278	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID ->	169152	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4819 - 4854				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID ->	169202	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4968 - 4974				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID ->	169455	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847 - 4856				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

CONROE		//CONT.// 20211 001			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343													
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3208			RRCID -> 169715	COMPL. DATE 07/28/1998	TOTAL DEPTH 5230	PERF. 4775	- 4784						
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2925			RRCID -> 170102	COMPL. DATE 08/05/1998	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4806	- 4815						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3002			RRCID -> 170103	COMPL. DATE 07/07/1998	TOTAL DEPTH 5151	PERF. 4777	- 4821						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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						
12	1291 N	622	-0-	-669	-0-	153 1	454 2	15 4	Y	-0-					-0-
*01	1209 N	729	-0-	-480	-0-	146 1	581 2	2 4	Y	-0-					-0-
*02	616 N	184	-0-	-432	-0-	71 1	15 2	98 4	Y	-0-					-0-
*03	620 N	611	-0-	-9	-0-	167 1	444 4	144 1	Y	-0-					-0-
*04	660 N	504	-0-	-156	-0-	144 1	360 4	182 1	Y	-0-					-0-
*05	580 N	580	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1306			RRCID -> 170294	COMPL. DATE 09/04/1998	TOTAL DEPTH 5148	PERF. 4836	- 4846						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 110			RRCID -> 170783	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	5219	PERF.	4954 -	4976				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3203			RRCID -> 170785	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	5121	PERF.	4716 -	4774				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2077			RRCID -> 170786	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	5392	PERF.	4870 -	4929				
12	775 N	376	-0-	-399	-0-	92	1	275	2	Y	-0-					-0-
*01	372 N	348	-0-	-24	-0-	70	1	277	2	Y	-0-					-0-
*02	364 N	103	-0-	-261	-0-	40	1	8	2	Y	-0-					-0-
*03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	114	1	302	4	Y	-0-					-0-
*04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	90	1	226	4	Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2414			RRCID -> 170934	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	4904 -	4910				
12	196 N	91	-0-	-105	-0-	22	1	67	2	Y	-0-					-0-
*01	93 N	91	-0-	-2	-0-	18	1	73	2	Y	-0-					-0-
*02	112 N	37	-0-	-75	-0-	14	1	3	2	Y	-0-					-0-
*03	93 N	87	-0-	-6	-0-	24	1	63	4	Y	-0-					-0-
*04	90 N	78	-0-	-12	-0-	22	1	56	4	Y	-0-					-0-
*05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	24	1	53	4	Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 802			RRCID -> 171928	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4842 -	4862				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3910			RRCID -> 171957	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4714 -	4770				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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	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
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-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			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690 - 4738			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	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
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3620	RRCID -> 177132	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874 - 4884
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2208	RRCID -> 182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594 - 4604
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	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 #: 1637		RRCID -> 276469	COMPL. DATE 03/09/2015	TOTAL DEPTH 5402	PERF. 5076	-		5083				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	353	-0-	353	3219	87	1	258	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3219	8	4			Y	-0-			-0-
02	T. A.	12	-0-	12	3231	2	2	10	4	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1	-0-	-3099	132	1	4			Y	-0-			-0-
04	132 N	-0-	-0-	-132	-0-					Y	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 4033		RRCID -> 276470	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 5092	PERF. 4794	-		4849				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 279618	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH 5157	PERF. 4914	-		4942				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 281167	COMPL. DATE 11/19/2015	TOTAL DEPTH 5231	PERF. 4830	-		4856				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263												
HOOPER, FANNIE		WELL #: 3		RRCID -> 270422	COMPL. DATE 07/15/2020	TOTAL DEPTH 5019	PERF. 3086	-		3118				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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-
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				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CONROE (CONS. L) DENBURY ONSHORE, LLC MOORE, H. N.		//CONT.// 20211 085 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DOBBINS, C. L.		WELL #: 104P		RRCID -> 195496		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 3741		PERF. 3482 - 3572						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MADELEY AA & DA		WELL #: 111P		RRCID -> 196187		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 3734		PERF. 3578 - 3588						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
RHODES, W. S.		WELL #: 16		RRCID -> 203229		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 5131		PERF. 3475 - 3479						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
DOBBINS, C. L.		WELL #: 9		RRCID -> 214778		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 4013		PERF. 2755 - 2759						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
PERRY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 226534		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 2977 - 2980						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263							
DUNN "A"				WELL #: 3	RRCID -> 201554	COMPL. DATE 05/12/2004	TOTAL DEPTH 5164	PERF. 3348	- 3352		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

DUNN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 205460	COMPL. DATE 07/28/2014	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 3252	- 3262		
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
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-

CONROE (CONS. U)				20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
MOOREHEAD, A.				WELL #: 2	RRCID -> 187924	COMPL. DATE 10/19/2001	TOTAL DEPTH 5157	PERF. 1404	- 1418		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
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-

MADELEY, AA & DA				WELL #: 108P	RRCID -> 195229	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH 1921	PERF. 1451	- 1457		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

MADELEY, AA & DA				WELL #: 104P	RRCID -> 195362	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 1750	PERF. 1203	- 1490		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MADELEY, AA & DA		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MADELEY, AA & DA		WELL #: 110P		RRCID -> 195368		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 1710			PERF. 913 - 1025		
12	0	373	-0-	373	1374	92	1	272	2	Y	-0-			-0-
*01	1408 N	34	-0-	-1374	-0-	9	4	27	2	Y	-0-			-0-
*02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	7	1			Y	-0-			-0-
*03	372 N	227	-0-	-145	-0-	62	1	165	4	Y	-0-			-0-
*04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	142	1	358	4	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #: 109P		RRCID -> 195370		COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 2300			PERF. 1430 - 1751		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 102P		RRCID -> 195388		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 1550			PERF. 978 - 992		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	0	366	-0-	366	1141	90	1	267	2	Y	-0-			-0-
*01	1775 X	634	-0-	-1141	-0-	127	1	505	2	Y	-0-			-0-
*02	392 X	309	-0-	-83	-0-	119	1	25	2	Y	-0-			-0-
*03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	165	4	528	4	Y	-0-			-0-
*04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	200	1	560	4	Y	-0-			-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	223	1	490	4	Y	-0-			-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	224	1	490	4	Y	-0-			-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #: 103P		RRCID -> 195814		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 1820			PERF. 950 - 960		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
AMERICAN NAT'L BANK		WELL #:		2	RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 1386 - 1398	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #:		1	RRCID ->	196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	5154	PERF. 978 - 1518	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157							-0-

MOODY, E.		WELL #:		34	RRCID ->	197037	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1213 - 1218	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	197853	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 2912 - 2915	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
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-

LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:		39	RRCID ->	197855	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 905 - 911	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
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-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		8	RRCID ->	198709	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 926 - 934	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
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-

MOODY, E.		WELL #:		32	RRCID ->	203954	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	4083	PERF. 524 - 679	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
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-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
MOODY, E.		WELL #:		7	RRCID ->	214533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	1268 -	1272		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		13	RRCID ->	288612	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	2798 -	2812		
12	0	1737	-0-	1737	5551	426 1	1270 2	41 4		N	-0-				-0-
*01	3100 N	1653	-0-	-1447	4104	332 1	1317 2	4 4		N	-0-				-0-
*02	2800 N	685	-0-	-2115	1989	265 1	55 2	365 4		N	-0-				-0-
*03	3100 N	1383	-0-	-1717	272	379 1	1004 4			N	-0-				-0-
*04	1759 N	1487	-0-	-272	-0-	424 1	1063 4			N	-0-				-0-
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	426 1	931 4			N	-0-				-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION		914263													
HOOPER, FANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	182313	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	5145	PERF.	4875 -	4883		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

DUNN -A-		WELL #:		1A	RRCID ->	195314	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	1443 -	1447		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263									
HOOPER, FANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	197380	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	5155	PERF.	1744 -	1776
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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-

DUNN "B"		WELL #:		5	RRCID ->	211960	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3483	PERF.	1186 -	1190
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	215077	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	1822	PERF.	1724 -	1728
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
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

DUNN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	215906	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	1582	PERF.	1380 -	1384
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		20211 190		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
KEYSTONE		WELL #:		1	RRCID ->	265250	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	9560 -	9586
12	10137 X	7049	-0-	-3088	-0-	288	1	6724	2	N	34	7 8	179
						37	9						
01	10137 X	7299	-0-	-2838	-0-	310	1	6933	2	N	51	173 1	50
						56	9					7 8	
02	8092 X	6343	-0-	-1749	-0-	244	1	6057	2	N	38	3 8	85
						42	9						
*03	9114 X	9021	-0-	-93	-0-	310	1	8650	2	N	55	3 8	137
						61	9						
04	8820 X	6844	-0-	-1976	-0-	264	1	6537	2	N	39	2 8	174
						43	9						
*05	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	297	1	7598	2	N	30		204
						33	9						

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 43	RRCID -> 111707	COMPL. DATE	06/02/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9596 - 9662			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	542	-0-	542	4216	133	1	396	2	Y	-0-			-0-
01	0	2770	-0-	2770	6986	13	4	2369	2	Y	-0-			-0-
02	6986 X	-0-	-0-	-6986	-0-	8	4			Y	-0-			-0-
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-			-0-
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-			-0-
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-			-0-

MOORE, H. N.				WELL #: 66	RRCID -> 118245	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	9439 - 9472			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 46	RRCID -> 190753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10020 - 10632			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

KEYSTONE MILLS				WELL #: 47	RRCID -> 193632	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	10045 - 11800			
12	0	587	-0-	587	3123	144	1	429	2	Y	-0-			-0-
01	0	596	-0-	596	3719	14	4	509	2	Y	-0-			-0-
02	3719 X	-0-	-0-	-3719	-0-	2	4			Y	-0-			-0-
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			-0-
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOORE, H. N.				WELL #: 68	RRCID -> 197585	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12038 - 12602			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 45	RRCID -> 203245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13194	PERF.	10503 - 10872			
12	0	703	-0-	703	1425	172	1	514	2	Y	-0-			-0-
01	0	221	-0-	221	1646	17	4	189	2	Y	-0-			-0-
02	1646 N	-0-	-0-	-1646	-0-	1	4			Y	-0-			-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
MOORE, H. N.		WELL #:		67	RRCID ->	203608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15269	PERF.11858 - 11874				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				-0-
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-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516		RRCID ->		06/02/2004		TOTAL DEPTH	12859	PERF.10056 - 10709
KEYSTONE MILLS		WELL #:		3W		206045						
12	4712 X	4449	-0-	-263	-0-	403	1	4035	2	N	10	130
01	5766 X	4257	-0-	-1509	-0-	403	1	3839	2	N	14	144
02	5208 X	3325	-0-	-1883	-0-	364	1	2952	2	N	8	152
03	5766 X	4092	-0-	-1674	-0-	403	1	3680	2	N	8	160
04	4500 X	3700	-0-	-800	-0-	390	1	3300	2	N	9	169
05	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-	10	9			N	NO RPT	169

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP				834487		RRCID ->		01/07/1977		TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9632 - 9644
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		2 W		075213						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

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				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

KOLANDER			WELL #:	1	RRCID ->	184334	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	14060	PERF.	13860 - 13931				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

PAGGI GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	200276	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	15239	PERF.	14148 - 14283				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-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-

PAGGI GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	206205	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	14591	PERF.	13858 - 13860				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

WALTER CO.			WELL #:	1	RRCID ->	260140	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	15577	PERF.	15102 - 15206				
12	4371 X	3329	-0-	-1042	-0-	998	1	1858	2	N	430	359	1			405
01	3999 X	3963	-0-	-36	-0-	473	9	1203	1	N	471	540	1			336
02	3612 X	2535	-0-	-1077	-0-	518	9	828	1	N	462	502	1			296
03	3844 X	3510	-0-	-334	-0-	508	9	959	1	N	404	371	1			329
04	3840 X	1953	-0-	-1887	-0-	444	9	730	1	N	232	368	1			193
05	3968 X	2675	-0-	-1293	-0-	255	9	546	1	N	354	362	1			185
						389	9									

KOLANDER			WELL #:	2	RRCID ->	264831	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.	14083 - 14164				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-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-

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
01	0	126	-0-	126	126		37	1	N	17			100
							19	9					
02	126 N	-0-	-0-	-126	-0-				N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

WAGNER OIL COMPANY				891175									
MANESS GU		WELL #:		1	RRCID ->	195391	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	14380 - 14395	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

WALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226540	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	14325	PERF.	14062 - 14082	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105

MANESS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	235469	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13976 - 13986	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

MANESS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	257758	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	14172	PERF.	14090 - 14100	
12	0	1439	-0-	1439	4874		872	1	N	229	361	1	191
							252	9					
01	0	1316	-0-	1316	6190		905	1	N	282	180	1	293
							310	9					
02	2800 N	1098	-0-	-1702	4488		761	1	N	233	364	1	162
							256	9					
03	3100 N	1620	-0-	-1480	3008		908	1	N	270	323	1	109
							297	9					
04	5157 X	2149	-0-	-3008	-0-		899	1	N	270	178	1	201
							297	9					
05	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT			201

WALL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260040	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14182 - 14190	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

 CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 MANESS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262476 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.14010 - 14488

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

 MANESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 262487 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14052 - 14058

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

 HARDER BROUSSARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287484 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 15539 PERF.12374 - 12538

12		0	94	-0-	94	176	33	1	61	2	N	-0-						58
01		0	53	-0-	53	229	19	1	34	2	N	-0-						58
02		498 N	269	-0-	-229	-0-	98	1	142	2	N	26	14	1				70
							29	9										
03		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	352	1	774	2	N	82						152
							90	9										
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	96	1				57
05		186 N	102	-0-	-84	-0-	24	1	78	2	N	-0-						57

 HARDER BROUSSARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288464 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 15507 PERF.12592 - 12680

12		62 N	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	2	N	-0-						132
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						132
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	44	1	64	2	N	7	6	1				133
							8	9										
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-						133
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						133
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-						133

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	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			
12	0	39	-0-	39	39	39	1		N	-0-			73			
01	0	195	-0-	195	234	151	1	44	2	N	-0-		73			
02	2857 X	2623	-0-	-234	-0-	2171	1	428	2	N	-0-		73			
						24	4									
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	281	1	83	2	N	-0-		73			
						25	4									
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	879	1	124	2	N	-0-		73			
						54	4									
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1366	1	45	2	N	-0-		73			
						59	4									

VESTIGE ENERGY, LLC				884807												
EPPIE				WELL #: 1	RRCID -> 262236	COMPL. DATE 09/03/2010	TOTAL DEPTH 14900	PERF.15159	- 15170							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

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							
12	5239 X	4516	-0-	-723	-0-	295	1	3793	2	Y	389	375	1	2	8	22
						428	9									
01	5239 X	4459	-0-	-780	-0-	264	1	3792	2	Y	366	373	1	3	8	12
						403	9									
02	4620 X	4261	-0-	-359	-0-	280	1	3241	2	Y	673	542	1	1	8	142
						740	9									
03	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	310	1	3497	2	Y	489	328	1	2	8	301
						538	9									
04	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	300	1	3666	2	Y	241	358	1	2	8	182
						265	9									
05	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	300	1	3834	2	Y	398	354	1	2	8	224
						438	9									

TURNER-BOGAN				WELL #: 2	RRCID -> 262085	COMPL. DATE 01/29/2013	TOTAL DEPTH 15463	PERF.14896	- 15038							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
DEAN				WELL #: 1	RRCID -> 257676	COMPL. DATE 05/24/2010	TOTAL DEPTH 16055	PERF.15679	- 15731							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY SANDERS, L. J.		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
		WELL #:	1	RRCID ->	123821	COMPL. DATE	03/24/1987	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13144 - 13343			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	14 1	169 2	N	1	2	1			186
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19 1	321 2	N	3	2	1			187
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	25 1	276 2	N	2	2	1			187
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	28 1	323 2	N	2	2	1			187
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	31 1	321 2	N	3	3	1			187
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	23 1	254 2	N	2	3	1			186

TOWNSITE		WELL #:	1	RRCID ->	132837	COMPL. DATE	09/19/1989	TOTAL DEPTH	18248	PERF.	13120 - 13756			
12	6107 X	2546	-0-	-3561	-0-	199 1	2327 2	N	18	29	1			109
01	6107 X	6102	-0-	-5	-0-	339 1	5709 2	N	49	38	1			120
02	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	484 1	5390 2	N	43	41	1			122
03	5735 X	2789	-0-	-2946	-0-	219 1	2548 2	N	20	27	1			115
04	5910 X	1513	-0-	-4397	-0-	122 1	1244 2	N	134	17	1			232
05	6262 X	1184	-0-	-5078	-0-	147 9	1077 2	N	9	164	1			77

EL FERROCARRIL LTD.		WELL #:	1	RRCID ->	138475	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13388 - 13518			
12	4371 X	4046	-0-	-325	-0-	310 1	3620 2	N	105	204	1			98
01	4402 X	4018	-0-	-384	-0-	222 1	3731 2	N	59	28	1			129
02	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	332 1	3698 2	N	121	170	1			80
03	4402 X	4104	-0-	-298	-0-	320 1	3715 2	N	63	29	1			114
04	4050 X	4039	-0-	-11	-0-	349 1	3570 2	N	109	172	1			51
05	4619 X	3345	-0-	-1274	-0-	268 1	2970 2	N	97	30	1			118

DUSEK		WELL #:	1	RRCID ->	146060	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13047 - 13190			
12	7812 X	2815	-0-	-4997	-0-	220 1	2572 2	Y	21	34	1			21
01	DLQ G-10	3380	-0-	3380	3380	185 1	3115 2	Y	73	24	1			70
02	DLQ G-10	1087	-0-	1087	4467	87 1	967 2	Y	30	70	1			30
03	DLQ G-10	5147	-0-	5147	9614	402 1	4664 2	Y	74	29	1			75
04	DLQ G-10	6932	-0-	6932	16546	607 1	6208 2	Y	106	123	1			58
05	23739 X	7193	-0-	-16546	-0-	589 1	6512 2	Y	84	58	1			84

COOLEY (MEEK SAND)		HILCORP ENERGY COMPANY		GALLIA		//CONT.// 20385 300	//CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT		

							1	RRCID -> 149672	06/24/2020	TOTAL DEPTH 13304	PERF.12550	- 13027		
12		6262 X	1440	-0-	-4822	-0-	113	1	1316	2	Y	10	19 1	152
01	DLQ	G-10	1188	-0-	1188	1188	66	1	1112	2	Y	9	10 1	151
02	DLQ	G-10	2036	-0-	2036	3224	166	1	1853	2	Y	15	13 1	153
03	DLQ	G-10	351	-0-	351	3575	28	1	320	2	Y	3	6 1	150
04	DLQ	G-10	2769	-0-	2769	6344	244	1	2500	2	Y	23	18 1	155
05		9826 X	3482	-0-	-6344	-0-	286	1	3165	2	Y	28	26 1	157
							31	9						

EL FERROCARRIL LTD.						WELL #: 2	RRCID -> 155701	COMPL. DATE 02/13/1998	TOTAL DEPTH 13700	PERF.12923	- 13399			
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	94	-0-	94	106	8	1	85	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
03	DLQ	G-10	12	-0-	12	118	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-		-0-
05		118 N	-0-	-0-	-118	-0-					Y	-0-		-0-

DUSEK						WELL #: 2	RRCID -> 157202	COMPL. DATE 08/26/2022	TOTAL DEPTH 13650	PERF.12823	- 13240			
12		44890 X	10089	-0-	-34801	-0-	784	1	9150	2	Y	141	144 1	55
							155	9						
01	DLQ	G-10	10615	-0-	10615	10615	586	1	9855	2	Y	158	133 1	80
							174	9						
02	DLQ	G-10	2741	-0-	2741	13356	219	1	2444	2	Y	71	92 1	59
							78	9						
03	DLQ	G-10	5	-0-	5	13361	5	2			Y	-0-	53 1	6
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	13361					Y	-0-	6 1	-0-
05		20606 X	7245	-0-	-13361	-0-	596	1	6586	2	Y	57	42 1	15
							63	9						

GALLIA						WELL #: 2	RRCID -> 157503	COMPL. DATE 02/15/2016	TOTAL DEPTH 12780	PERF. 6210	- 6400			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

COLONY						WELL #: 1	RRCID -> 161099	COMPL. DATE 07/12/1996	TOTAL DEPTH 13577	PERF.12954	- 13423			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ENGELHOLM		WELL #: 1		RRCID -> 163543		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRIGAR		WELL #: 2		RRCID -> 163987		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
COLONY		WELL #: 2		RRCID -> 166126		COMPL. DATE 11/20/2020		TOTAL DEPTH 13719 PERF.14078 - 14280								
12	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	255	1	2979	2	Y	72	70	1			87
						79	9									
01	DLQ G-10	1901	-0-	1901	1901	100	1	1688	2	Y	103	110	1			80
						113	9									
02	DLQ G-10	2457	-0-	2457	4358	196	1	2176	2	Y	77	65	1			92
						85	9									
03	DLQ G-10	1359	-0-	1359	5717	107	1	1241	2	Y	10	89	1			13
						11	9									
04	DLQ G-10	2532	-0-	2532	8249	220	1	2250	2	Y	56	31	1			38
						62	9									
05	12107 X	3858	-0-	-8249	-0-	315	1	3478	2	Y	59	45	1			52
						65	9									
COLONY		WELL #: 3		RRCID -> 166569		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948								
12	7781 X	7041	-0-	-740	-0-	547	1	6385	2	Y	99	105	1			114
						109	9									
01	DLQ G-10	7124	-0-	7124	7124	391	1	6576	2	Y	143	147	1			110
						157	9									
02	DLQ G-10	2944	-0-	2944	10068	235	1	2620	2	Y	81	79	1			112
						89	9									
03	DLQ G-10	8327	-0-	8327	18395	655	1	7607	2	Y	59	143	1			28
						65	9									
04	DLQ G-10	6216	-0-	6216	24611	547	1	5602	2	Y	61	56	1			33
						67	9									
05	31714 X	7103	-0-	-24611	-0-	582	1	6440	2	Y	74	67	1			40
						81	9									
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 3		RRCID -> 167434		COMPL. DATE 04/29/1999		TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	3	RRCID ->	175901	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12755	-	13276	
12		20482 X	20482	-0-	-0-	-0-	1590 318 9	1	18574	2	Y	289	292	1		178
01	DLQ	G-10	23054	-0-	23054	23054	1273 377 9	1	21404	2	Y	343	275	1		246
02	DLQ	G-10	22105	-0-	22105	45159	1793 347 9	1	19965	2	Y	315	276	1		285
03	DLQ	G-10	23311	-0-	23311	68470	1819 356 9	1	21136	2	Y	324	402	1		207
04	DLQ	G-10	22199	-0-	22199	90669	1939 431 9	1	19829	2	Y	392	325	1		274
05	113227 X	22558	-0-	-90669	-0-	-0-	1834 452 9	1	20272	2	Y	411	508	1		177
				WELL #:	4	RRCID ->	185821	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	13972	PERF.	13011	-	13458	
12		705 N	705	-0-	-0-	-0-	55 6 9	1	644	2	Y	5	6	1		9
01		T. A.	910	-0-	910	910	48 59 9	1	803	2	Y	54	6	1		57
02		T. A.	719	-0-	719	1629	57 30 9	1	632	2	Y	27	57	1		27
03		T. A.	267	-0-	267	1896	21 2 9	1	244	2	Y	2	3	1		26
04		T. A.	499	-0-	499	2395	44 4 9	1	451	2	Y	4	29	1		1
05		3011 X	616	-0-	-2395	-0-	49 25 9	1	542	2	Y	23	5	1		19
				WELL #:	4	RRCID ->	188425	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	13805	PERF.	13414	-	13588	
12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	47 32 9	1	549	2	Y	29	29	1		49
01	DLQ	G-10	908	-0-	908	908	48 56 9	1	804	2	Y	51	56	1		44
02	DLQ	G-10	619	-0-	619	1527	48 37 9	1	534	2	Y	34	30	1		48
03	DLQ	G-10	435	-0-	435	1962	34 3 9	1	398	2	Y	3	12	1		39
04	DLQ	G-10	595	-0-	595	2557	48 56 9	1	491	2	Y	51	33	1		57
05		3062 N	505	-0-	-2557	-0-	38 45 9	1	422	2	Y	41	34	1		64
				WELL #:	5	RRCID ->	189099	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13376	-	13548	
12		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	330 33 9	1	3846	2	Y	30	36	1		46
01	DLQ	G-10	13606	-0-	13606	13606	754 172 9	1	12680	2	Y	156	80	1		122
02	DLQ	G-10	7833	-0-	7833	21439	638 87 9	1	7108	2	Y	79	134	1		67
03	DLQ	G-10	9925	-0-	9925	31364	778 111 9	1	9036	2	Y	101	69	1		99
04	DLQ	G-10	6165	-0-	6165	37529	537 128 9	1	5500	2	Y	116	141	1		74
05		47517 X	9988	-0-	-37529	-0-	816 147 9	1	9025	2	Y	134	78	1		130

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	9982 X	8189	-0-	-1793	-0-	637	1	7435	2	Y	106	135	1	151
						117	9							
01	DLQ G-10	11676	-0-	11676	11676	644	1	10833	2	Y	181	193	1	139
						199	9							
02	DLQ G-10	10992	-0-	10992	22668	893	1	9942	2	Y	143	133	1	149
						157	9							
03	DLQ G-10	11323	-0-	11323	33991	873	1	10146	2	Y	276	79	1	346
						304	9							
04	DLQ G-10	10025	-0-	10025	44016	877	1	8968	2	Y	164	209	1	301
						180	9							
05	54576 X	10560	-0-	-44016	-0-	857	1	9475	2	Y	207	206	1	302
						228	9							
DUSEK				WELL #: 6	RRCID -> 203777	COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 13736		PERF.13435 - 13570				
12	10385 X	8538	-0-	-1847	-0-	662	1	7733	2	Y	130	138	1	58
						143	9							
01	DLQ G-10	10819	-0-	10819	10819	597	1	10047	2	Y	159	132	1	85
						175	9							
02	DLQ G-10	9605	-0-	9605	20424	780	1	8683	2	Y	129	130	1	84
						142	9							
03	DLQ G-10	10502	-0-	10502	30926	819	1	9508	2	Y	159	137	1	106
						175	9							
04	DLQ G-10	10651	-0-	10651	41577	925	1	9459	2	Y	243	191	1	158
						267	9							
05	50641 X	9064	-0-	-41577	-0-	732	1	8087	2	Y	223	213	1	168
						245	9							
GRIGAR				WELL #: 4	RRCID -> 220336	COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 13362		PERF.13481 - 13574				
12	10850 X	8156	-0-	-2694	-0-	638	1	7455	2	N	57	69	1	154
						63	9							
01	10850 X	8057	-0-	-2793	-0-	448	1	7539	2	N	64	57	1	161
						70	9							
02	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	798	1	8885	2	N	77	65	1	173
						85	9							
03	10013 X	9166	-0-	-847	-0-	720	1	8367	2	N	72	66	1	179
						79	9							
04	10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	912	1	9323	2	N	148	176	1	151
						163	9							
05	10819 X	9301	-0-	-1518	-0-	763	1	8432	2	N	96	82	1	165
						106	9							
GRIGAR				WELL #: 5	RRCID -> 223727	COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 13707		PERF.13472 - 13632				
12	124 N	67	-0-	-57	-0-	5	1	62	2	N	-0-			2
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	N	3	2	1	3
						3	9							
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	6	1	1	8
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	8			16
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	19	16	1	19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			20

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GRIGAR		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6			RRCID ->	227941	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	13867	PERF.	13500	-	13645		
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	135	1	1570	2	N	12	12	1			76
01	1054 N	618	-0-	-436	-0-	13	9	577	2	N	5	6	1			75
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	35	1	1244	2	N	16	8	1			83
03	1302 N	998	-0-	-304	-0-	112	1	905	2	N	14	8	1			89
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	18	9	934	2	N	79	79	1			89
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	78	1	1315	2	N	35	11	1			113
		WELL #: 6			RRCID ->	262674	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	12536	-	12930		
12	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	749	1	8747	2	N	66	68	1			145
01	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	73	9	8349	2	N	72	61	1			156
02	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	496	1	6397	2	N	51	53	1			154
03	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	79	9	7210	2	N	56	56	1			154
04	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	575	1	6298	2	N	58	59	1			153
05	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	56	9	6919	2	N	108	64	1			197
		WELL #: 7			RRCID ->	264878	COMPL. DATE	10/01/2013	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	13112	-	13250		
12	11408 X	9044	-0-	-2364	-0-	702	1	8198	2	Y	131	140	1			55
01	DLQ G-10	12282	-0-	12282	12282	144	9	11415	2	Y	171	141	1			85
02	DLQ G-10	11306	-0-	11306	23588	188	9	10231	2	Y	142	141	1			86
03	DLQ G-10	11543	-0-	11543	35131	919	1	10459	2	Y	167	145	1			108
04	DLQ G-10	10155	-0-	10155	45286	156	9	9082	2	Y	168	158	1			118
05	55445 X	10159	-0-	-45286	-0-	900	1	9223	2	Y	93	133	1			78
		WELL #: 7H			RRCID ->	273184	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	13397	PERF.	13975	-	14888		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	-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
		WELL #: 1A			RRCID ->	241453	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	14130	PERF.	13566	-	13624		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COOLEY (WILCOX, UPPER)		20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
AYLOR -A-		WELL #: 2		RRCID -> 126338		COMPL. DATE 08/23/2021		TOTAL DEPTH 13425 PERF.12226 - 12619			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	4867 X	200	-0-	-4667	-0-	16 1	183 2	N	1	6 1	103
01	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	339 1	5697 2	N	54	34 1	123
02	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	580 1	6465 2	N	154	45 1	232
03	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	707 1	8215 2	N	96	237 1	91
04	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	709 1	7247 2	N	122	66 1	147
05	12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	1021 1	11283 2	N	215	95 1	267

WINGATE		2951		157039		07/02/2020		13200		PERF.12343 - 13064	
WELL #: 1		RRCID -> 157039		COMPL. DATE 07/02/2020		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12343 - 13064			
12	5425 X	2951	-0-	-2474	-0-	226 1	2641 2	Y	76	167 1	57
01	5425 X	3881	-0-	-1544	-0-	212 1	3563 2	Y	96	83 1	70
02	4900 X	778	-0-	-4122	-0-	59 1	658 2	Y	55	64 1	61
03	4960 X	3282	-0-	-1678	-0-	252 1	2930 2	Y	91	74 1	78
04	4500 X	2496	-0-	-2004	-0-	220 1	2251 2	Y	23	79 1	22
05	3875 X	2163	-0-	-1712	-0-	179 1	1973 2	Y	10	22 1	10

WINGATE		1834		160799		08/26/1996		N/A		PERF.13038 - 13958	
WELL #: 2		RRCID -> 160799		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13038 - 13958			
12	3534 X	1834	-0-	-1700	-0-	141 1	1650 2	Y	39	63 1	24
01	3534 X	2373	-0-	-1161	-0-	130 1	2191 2	Y	47	38 1	33
02	2660 X	482	-0-	-2178	-0-	37 1	415 2	Y	27	30 1	30
03	2914 X	2702	-0-	-212	-0-	210 1	2441 2	Y	46	36 1	40
04	2610 X	1901	-0-	-709	-0-	162 1	1654 2	Y	77	89 1	28
05	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	224 1	2474 2	Y	130	109 1	49

WINGATE		62 N		169322		12/16/1997		13567		PERF.12672 - 13452	
WELL #: 3		RRCID -> 169322		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 13567		PERF.12672 - 13452			
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	2 1	34 2	Y	-0-	5 1	-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	12 9	13 2	Y	11	7 1	6
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	11	7 1	10
03	DLQ G-10	87	-0-	87	87	6 1	64 2	Y	15	12 1	13
04	DLQ G-10	1372	-0-	1372	1459	17 9	1250 2	Y	-0-	13 1	-0-
05	6298 X	4839	-0-	-1459	-0-	401 1	4438 2	Y	-0-	-0-	-0-

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
12	2790 X	2057	-0-	-733	-0-	156	1	1816	2	Y	77	101 1	34				
01	2790 X	2659	-0-	-131	-0-	85	9	2410	2	Y	95	71 1	58				
02	2492 X	556	-0-	-1936	-0-	144	1	457	2	Y	53	57 1	54				
03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	105	9	2685	2	Y	92	72 1	74				
04	2670 X	2454	-0-	-216	-0-	41	1	2112	2	Y	124	155 1	43				
05	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	58	9	2873	2	Y	49	64 1	28				
						231	1										
						101	9										
						206	1										
						136	9										
						260	1										
						54	9										
SANDERS, L. J.										WELL #: 2		RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243	
12	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	97	1	1128	2	N	9	10 1	150				
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	10	9	1572	2	N	13	11 1	152				
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	94	1	1194	2	N	10	10 1	152				
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	14	9	1257	2	N	42	10 1	184				
04	1560 N	1082	-0-	-478	-0-	107	1	956	2	N	29	10 1	203				
05	1457 N	1033	-0-	-424	-0-	11	9	939	2	N	8	9 1	202				
						108	1										
						46	9										
						94	1										
						32	9										
						85	1										
						9	9										
AYLOR 'A'										WELL #: 3		RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846	
12	13237 X	10462	-0-	-2775	-0-	811	1	9474	2	Y	161	176 1	106				
01	14880 X	14665	-0-	-215	-0-	177	9	13679	2	Y	157	97 1	166				
02	13440 X	10485	-0-	-2955	-0-	813	1	9449	2	Y	170	167 1	169				
03	DLQ G-10	14640	-0-	14640	14640	173	9	13204	2	Y	272	294 1	147				
04	DLQ G-10	13516	-0-	13516	28156	849	1	12122	2	Y	190	190 1	147				
05	41878 X	13722	-0-	-28156	-0-	187	9	12348	2	Y	234	222 1	159				
						1137	1										
						299	9										
						1185	1										
						209	9										
						1117	1										
						257	9										
EL FERROCARRIL LTD										WELL #: 5		RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
01	0	-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-				

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.//		20385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WINGATE		WELL #:		5	RRCID ->	279260	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	13196	PERF.12535 - 13222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12		8525 X	4349	-0-	-4176	-0-	336 1	3928 2	N	77	135 1	44
							85 9					
01		8525 X	5721	-0-	-2804	-0-	315 1	5300 2	N	96	78 1	62
							106 9					
02		6328 X	1135	-0-	-5193	-0-	89 1	988 2	N	53	60 1	55
							58 9					
03		6975 X	6410	-0-	-565	-0-	500 1	5810 2	N	91	73 1	73
							100 9					
04		6180 X	5794	-0-	-386	-0-	508 1	5194 2	N	84	125 1	32
							92 9					
05		5735 X	3825	-0-	-1910	-0-	305 1	3374 2	N	133	117 1	48
							146 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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
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

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
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-		-0-
01	0	1	-0-	1	1	1 4		N	-0-		-0-
02	0 N	1	-0-	1	1	1 4		N	-0-		-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 4		N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COTTONWOOD, N. (14,270)		21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
COSTA ENERGY, LLC		180534									
KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 242993		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 15191 PERF.14606 - 14624			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155

HENDERSON, EDMOND SR.		WELL #: 1		RRCID -> 244033		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452			
12	1859 N	958	-0-	-901	-0-	924 2	34 9	Y	31	6 1	180
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		180
02	840 N	3	-0-	-837	-0-	3 2		Y	-0-		180
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-		Y	-0-		180
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1438 2	65 9	Y	59	178 1	61
*05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1012 2	17 9	Y	15	5 1	71

KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 245433		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		169
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		169
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		169
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		169
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		169
05	14B2 EXT	-0-	-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			
12	41469 X	20122	-0-	-21347	-0-	19100 2	1022 9	Y	929	1021 1	305
01	0	22178	-0-	22178	22178	21333 2	845 9	Y	768	716 1	357
02	42962 X	20784	-0-	-22178	-0-	19985 2	799 9	Y	726	728 1	355
03	23002 X	22864	-0-	-138	-0-	21716 2	1148 9	Y	1044	960 1	439
04	21576 X	21576	-0-	-0-	-0-	20725 2	851 9	Y	774	893 1	320
05	23002 X	22168	-0-	-834	-0-	21201 2	967 9	Y	879	825 1	374

ZELDA		WELL #: 1		RRCID -> 250816		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		119
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		119
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		119

WILLIS RANCH		WELL #: 102ST		RRCID -> 263577		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 14466 PERF.14230 - 14482			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		446
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		446
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		446
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		446
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		446
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		446

ZELDA		WELL #: 1R		RRCID -> 270074		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		98
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		98
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		98

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.//		21025 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
COSTA ENERGY, LLC		//CONT.//		180534									
RAYMOND		WELL #:		1	RRCID ->	272084	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	15785	PERF.	13786 - 13868	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2266 X	1080	-0-	-1186	-0-	992	2	88	9	Y	80	176 1	146
01	0	1692	-0-	1692	1692	1583	2	109	9	Y	99		245
02	3077 X	1385	-0-	-1692	-0-	1299	2	86	9	Y	78		323
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1538	2	138	9	Y	125	198 1	250
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1495	2	110	9	Y	100	170 1	180
*05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1675	2	67	9	Y	61	9 1	232

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681		WELL #:		2ST	RRCID ->	215405	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	14781	PERF.	14505 - 14565
12	9160 X	4196	-0-	-4964	-0-	80	1	3813	3	Y	275	344 1	257	
01	0	4264	-0-	4264	4264	303	9	3919	3	Y	278	184 1	351	
02	7979 X	3715	-0-	-4264	-0-	39	1	3421	3	Y	257	354 1	254	
03	5115 X	4891	-0-	-224	-0-	11	1	4545	3	Y	296	365 1	185	
04	4950 X	4640	-0-	-310	-0-	283	9	4300	3	Y	275	183 1	277	
05	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	326	9	4357	3	Y	218	186 1	309	
						37	1							
						240	9							

E. SCHWARZ		WELL #:		2	RRCID ->	258989	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	15446	PERF.	15072 - 15090
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

E. SCHWARZ		WELL #:		3	RRCID ->	266955	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	14737	PERF.	14509 - 14611
12	0	2231	-0-	2231	5168	45	1	2166	3	N	18	142
01	0	1604	-0-	1604	6772	20	9	1574	3	N	13	155
02	8290 X	1518	-0-	-6772	-0-	16	1	1496	3	N	16	171
03	2356 X	13	-0-	-2343	-0-	4	1			N	-0-	171
04	2280 X	58	-0-	-2222	-0-	18	9			N	-0-	171
05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-	13	3			N	-0-	171
						58	3			N	-0-	

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		WELL #:		1	RRCID ->	208111	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15759	PERF.	14272 - 14523
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		11	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		11	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		11	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		11	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		11	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		11	

COVE (MA ZONE)															
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 21188 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
TEXAS GULF 57686 073161															
WELL #: 6 U RRCID -> 116062 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 3091 - 3124															
M	O	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

TEXAS GULF 57686															
WELL #: 15-L RRCID -> 179923 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069															

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

COVE (MB ZONE)															
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 21188 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
TEXAS GULF #57686 073161															
WELL #: 6 L RRCID -> 116061 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 4046 - 4110															

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT			-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT			-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT			-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT			-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT			-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT			-0-	

COVE (ME ZONE)															
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
TEXAS GULF #57686 073161															
WELL #: 3 U RRCID -> 042350 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670															

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

TEXAS GULF 57686															
WELL #: 5 RRCID -> 045562 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6559 - 7964															

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

TEXAS GULF 57686															
WELL #: 7 RRCID -> 059010 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7602 - 7780															

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161									
TEXAS GULF # 57686		WELL #:		8	RRCID ->	064597	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 6985 - 7190
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

TEXAS GULF #57686		WELL #:		9	RRCID ->	122500	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8076 - 8263
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

TEXAS GULF 57686		WELL #:		11	RRCID ->	124564	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6995 - 7005
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-U	RRCID ->	158190	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8112 - 8140
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID ->	161302	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 6869 - 6914
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	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-	

COVE MCPAC		WELL #:		1-U	RRCID ->	161720	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8033 - 8514
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID ->	179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 6662 - 6920
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161										
TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID ->	180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7050 - 7620	
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID ->	251456	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 6689 - 6695	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-L	RRCID ->	123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8540 - 8678	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-L	RRCID ->	161307	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7537 - 7896	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

COVE MCPAC		WELL #:		1-L	RRCID ->	161719	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8414 - 8514	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

COVE (MF ZONE)		//CONT.//		21188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161								
TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-L	RRCID -> 179560	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7424 - 7518
M	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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

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	
12	14043 #	8516	-0-	-5527	-0-	112 1	8055 3	Y	317	528 1	113
						349 9					
01	14043 #	-0-	-0-	-14043	-0-			Y	-0-		113
02	11256 #	-0-	-0-	-11256	-0-			Y	-0-		113
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
04	8250 #	-0-	-0-	-8250	-0-			Y	37	150 1	-0-
05	8525 #	-0-	-0-	-8525	-0-			Y	-0-		-0-

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	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2022 - WELL PLUGGED 7/6/2022											

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	
12	0	2012	-0-	2012	5848	2012 2		N	-0-		59
01	0	2270	-0-	2270	8118	2270 2		N	-0-		59
*02	9975 X	1857	-0-	-8118	-0-	1857 2		N	-0-		59
*03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2		N	-0-		59
04	2190 N	1391	-0-	-799	-0-	1391 2		N	-0-		59
05	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2		N	-0-		59

BAHR INTEREST ET AL				2	RRCID -> 155124	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10564 - 10779
12	0	485	-0-	485	2155	485 2		Y	-0-	-0-
01	0	547	-0-	547	2702	547 2		Y	-0-	-0-
*02	2800 N	448	-0-	-2352	350	448 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	479	-0-	479	829	479 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	335	-0-	335	1164	335 2		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	626	-0-	626	1790	626 2		Y	-0-	-0-

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675												
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
12		0	404	-0-	404	1314	404 2			Y	-0-	11
01		0	456	-0-	456	1770	456 2			Y	-0-	11
*02		2143 N	373	-0-	-1770	-0-	373 2			Y	-0-	11
03	DLQ	G-10	399	-0-	399	399	399 2			Y	-0-	11
04	DLQ	G-10	279	-0-	279	678	279 2			Y	-0-	11
05	DLQ	G-10	521	-0-	521	1199	521 2			Y	-0-	11

BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370												
12		0	2132	-0-	2132	6230	2093 2	39 9	Y	35	114 1	42
01		0	2404	-0-	2404	8634	2362 2	42 9	Y	38		80
*02		10599 X	1965	-0-	-8634	-0-	1932 2	33 9	Y	30		110
03	DLQ	G-10	2123	-0-	2123	2123	2067 2	56 9	Y	51		161
04	DLQ	G-10	1526	-0-	1526	3649	1447 2	79 9	Y	72	178 1	55
05	DLQ	G-10	2752	-0-	2752	6401	2701 2	51 9	Y	46		101

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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												
12		0	170	-0-	170	493	170 2			Y	-0-	-0-
01		0	191	-0-	191	684	191 2			Y	-0-	-0-
*02		841 N	157	-0-	-684	-0-	157 2			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	168	-0-	168	168	168 2			Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	117	-0-	117	285	117 2			Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	219	-0-	219	504	219 2			Y	-0-	-0-

CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040												
12		0	396	-0-	396	1151	396 2			N	-0-	-0-
01		0	447	-0-	447	1598	447 2			N	-0-	-0-
*02		1964 N	366	-0-	-1598	-0-	366 2			N	-0-	-0-
*03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2			N	-0-	-0-
04		420 N	274	-0-	-146	-0-	274 2			N	-0-	-0-
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2			N	-0-	-0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003												
12		0	404	-0-	404	1314	404 2			Y	-0-	-0-
01		0	456	-0-	456	1770	456 2			Y	-0-	-0-
*02		2143 N	373	-0-	-1770	-0-	373 2			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	399	-0-	399	399	399 2			Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	279	-0-	279	678	279 2			Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	521	-0-	521	1199	521 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			
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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BAHR INTEREST ET AL				WELL #: 7	RRCID -> 161313	COMPL. DATE 07/13/1996	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10009	- 10012			
12	0	2117	-0-	2117	17728	2117 2		Y	-0-			28
01	0	2389	-0-	2389	20117	2389 2		Y	-0-			28
*02	4200	1954	-0-	-2246	17871	1954 2		Y	-0-			28
03	DLQ G-10	2091	-0-	2091	19962	2091 2		Y	-0-			28
04	DLQ G-10	1464	-0-	1464	21426	1464 2		Y	-0-			28
05	DLQ G-10	2732	-0-	2732	24158	2732 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			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-

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			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DUNCAN, F. B.				WELL #: 2ST	RRCID -> 236221	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11840	- 11860			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CYPRESS EAGLE (WILCOX)		//CONT.//		22470 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534											
GILBERT-FREEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	236240	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	12205	PERF.11817	- 11832			
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
12	5199 X	1653	-0-	-3546	-0-	1645	2	8	9	N	7				138
01	0	1281	-0-	1281	1281	1281	2			N	-0-				138
02	2898 X	1617	-0-	-1281	-0-	1606	2	11	9	N	10				148
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1664	2	28	9	N	25	145	1		28
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1468	2	11	9	N	10				38
05	1798 N	1361	-0-	-437	-0-	1349	2	12	9	N	11				49

DUNCAN, F. B.		WELL #:		3	RRCID ->	239837	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11796	- 11816			
12	18398 X	18398	-0-	-0-	-0-	18144	2	254	9	N	231	359	1		187
01	0	17032	-0-	17032	17032	16793	2	239	9	N	217	179	1		225
02	31273 X	14241	-0-	-17032	-0-	14012	2	229	9	N	208	196	1		237
03	23870 X	14829	-0-	-9041	-0-	14623	2	206	9	N	187	180	1		244
04	21630 X	13409	-0-	-8221	-0-	13219	2	190	9	N	173	185	1		232
*05	18383 X	12948	-0-	-5435	-0-	12796	2	152	9	N	138	212	1		158

GILBERT-FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	242402	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11885	- 11940			
12	6820 X	3068	-0-	-3752	-0-	2999	2	69	9	N	63	178	1		110
01	0	4438	-0-	4438	4438	4351	2	87	9	N	79				189
02	9479 X	5041	-0-	-4438	-0-	4907	2	134	9	N	122	179	1		132
03	6820 X	4867	-0-	-1953	-0-	4761	2	106	9	N	96	176	1		52
04	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	7508	2	141	9	N	128				180
05	5580 X	5335	-0-	-245	-0-	5219	2	116	9	N	105	177	1		108

GILBERT-FREEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	244594	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10185	- 10200			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16				210
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	185	1		60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

GILBERT-FREEMAN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	263493	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11810	- 11830			
12	5487 X	4758	-0-	-729	-0-	4711	2	47	9	N	43				262
01	0	4256	-0-	4256	4256	4245	2	11	9	N	10				272
02	7796 X	3540	-0-	-4256	-0-	3424	2	116	9	N	105				377
03	6045 X	5065	-0-	-980	-0-	4981	2	84	9	N	76	178	1		275
04	4590 X	4580	-0-	-10	-0-	4442	2	138	9	N	125	180	1		220
05	4743 X	3619	-0-	-1124	-0-	3532	2	87	9	N	79				299

CYPRESS RAVEN (WILCOX)		22472 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON						
OBLAEN RESOURCES LLC		617546													
GARDNER DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	257155	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	10436	PERF. 9838	- 9914			
12	0	6790	-0-	6790	8863	6643	2	147	9	Y	134	179	1		254
01	0	7693	-0-	7693	16556	7635	2	58	9	Y	53				307
02	11620	6750	-0-	-4870	11686	6633	2	117	9	Y	106	194	1		219
03	8153	7424	-0-	-729	10957	7308	2	116	9	Y	105	194	1		130
04	7890	6826	-0-	-1064	9893	6717	2	109	9	Y	99				229
*05	8153	6923	-0-	-1230	8663	6827	2	96	9	Y	87	190	1		126

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN)
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.
TEMPLE INLAND "A"

22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
048169
WELL #: 1 RRCID -> 208692 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11695 PERF.11530 - 11585

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
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

PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2022

STONE 'B'

WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11236 - 11288

12	58869 X	53659	-0-	-5210	-0-	310 745	1 9	52604	2	N	677	922	1	2	8	154
01	58869 X	54572	-0-	-4297	-0-	301 513	1 9	53758	2	N	466	379	1	1	8	240
02	56196 X	49955	-0-	-6241	-0-	280 627	1 9	49048	2	N	570	533	1	1	8	276
03	60047 X	48899	-0-	-11148	-0-	310 902	1 9	47687	2	N	820	736	1	1	8	359
04	53280 X	19734	-0-	-33546	-0-	171 2	1 9	19561	2	N	2	188	1	1	8	172
05	54560 X	2270	-0-	-52290	-0-	51 22	1 9	2197	2	N	20					192

D.H.J. (YEGUA 4550)
GALLOWAY ENERGY CO.
HARRIS & SMITH

22597 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER
293303
WELL #: 1 RRCID -> 087099 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 4559 - 4563

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DABOVAL (FRIO #4 5500)
PALOMA OPERATING, LLC
DABOVAL A

22688 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
100344
WELL #: 9 RRCID -> 258259 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DABOVAL (FRIO #7-6220)
PALOMA OPERATING, LLC
C. J. DABOVAL -A-

22688 456 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
100344
WELL #: 8 RRCID -> 262155 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6248 - 6252

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2022

DABOVAL (FRIO 6800) 22688 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 REITZ G. U. WELL #: 1 RRCID -> 187706 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6386 - 6390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
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

DABOVAL (6300) 22688 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 DABOVAL WELL #: A 10 RRCID -> 287683 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5688 - 5694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10			14
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			15
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	9

DABOVAL (7180) 22688 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 DABOVAL, C.J. WELL #: A 5 RRCID -> 093125 COMPL. DATE 07/00/1980 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7178 - 7180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	1	95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	123	1	107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	143	1	97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	102	1	112
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	99	1	96
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96

DAMASCUS (CARTER) 22876 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 XTO ENERGY INC. 945936
 CARTER BROTHERS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 191849 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8883 - 8891

M	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
12	0	4123	-0-	4123	12659	326	1	3757	2	Y	36			173
						40	9							
01	0	4426	-0-	4426	17085	285	1	4064	2	Y	70			243
						77	9							
02	21119 X	4034	-0-	-17085	-0-	170	1	3864	2	Y	-0-			243
03	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	217	1	3891	2	Y	37			280
						41	9							
04	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	231	1	3385	2	Y	-0-			280
05	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	263	1	4034	2	Y	-0-			280

DAMASCUS (SEAMANS)		22876 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
SEAMANS, ELMER		WELL #: 1		RRCID -> 086345		COMPL. DATE 11/18/1979			TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170			
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
12	0	7	-0-	7	521	1	1	6	2	N	-0-	115
01	0	633	-0-	633	1154	58	1	575	2	N	-0-	115
02	1476 N	322	-0-	-1154	-0-	32	1	290	2	N	-0-	115
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	2	N	-0-	115
04	600 N	192	-0-	-408	-0-	19	1	173	2	N	-0-	115
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	57	1	541	2	N	-0-	115

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5		22876 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
WELL #: 5		RRCID -> 102341		COMPL. DATE 09/23/1982			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122					
12	0	6258	-0-	6258	20008	733	1	5525	2	Y	-0-	-0-
01	0	7392	-0-	7392	27400	676	1	6716	2	Y	-0-	-0-
02	33673 X	6273	-0-	-27400	-0-	619	1	5654	2	Y	-0-	-0-
03	7161 X	6926	-0-	-235	-0-	689	1	6237	2	Y	-0-	-0-
04	7140 X	6856	-0-	-284	-0-	664	1	6192	2	Y	-0-	-0-
05	7378 X	6962	-0-	-416	-0-	663	1	6299	2	Y	-0-	-0-

DAMASCUS (WOODBINE)		22876 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
DORRANCE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 078511		COMPL. DATE 05/24/1978			TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420			
12	0	1297	-0-	1297	4348	152	1	1145	2	N	-0-	48
01	0	1750	-0-	1750	6098	160	1	1590	2	N	-0-	48
02	2800 N	1638	-0-	-1162	4936	162	1	1476	2	N	-0-	48
03	3100 N	1884	-0-	-1216	3720	187	1	1697	2	N	-0-	48
04	3000 N	1839	-0-	-1161	2559	178	1	1661	2	N	-0-	48
05	3100 N	1761	-0-	-1339	1220	168	1	1593	2	N	-0-	48

DAMASCUS (WOODBINE 9300)		22876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
BIRCH, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 080716		COMPL. DATE 01/10/1979			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304			
12	0	522	-0-	522	2206	61	1	461	2	N	-0-	-0-
01	0	1068	-0-	1068	3274	98	1	970	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	698	-0-	-2102	1172	69	1	629	2	N	-0-	-0-
03	1771 N	599	-0-	-1172	-0-	60	1	539	2	N	-0-	-0-
04	1020 N	576	-0-	-444	-0-	56	1	520	2	N	-0-	-0-
05	775 N	584	-0-	-191	-0-	56	1	528	2	N	-0-	-0-

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
ANICO UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 090403		COMPL. DATE 10/08/1980			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192			
12	0	1796	-0-	1796	6193	202	1	1525	2	Y	63	181
01	0	1904	-0-	1904	8097	174	1	1730	2	Y	-0-	181
02	2800 N	1928	-0-	-872	7225	186	1	1702	2	Y	36	217
03	3100 N	1874	-0-	-1226	5999	186	1	1688	2	Y	-0-	217
04	3000 N	1934	-0-	-1066	4933	179	1	1666	2	Y	81	298
05	3100 N	1914	-0-	-1186	3747	182	1	1732	2	Y	-0-	298

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		//CONT.// 22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
CARTER BROS		WELL #: 1		RRCID -> 090567		COMPL. DATE 10/23/1980			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061		
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	AMT CODE	BALANCE
12	0	815	-0-	815	3367	92 1	691 2	Y	29		93
01	0	812	-0-	812	4179	32 9	74 1	Y	-0-		93
02	2800 N	546	-0-	-2254	1925	74 1	738 2	Y	-0-		103
03	2700 N	775	-0-	-1925	-0-	53 1	482 2	Y	10		
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	11 9	698 2	Y	-0-		103
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	77 1	982 2	Y	48		151
						105 1					
						53 9					
						115 1	1088 2	Y	-0-		151
CARTER BROS. GAS UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 102051		COMPL. DATE 09/07/1982			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 209493		COMPL. DATE 08/24/2004			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110		
ANICO UNIT		WELL #: 4									
12	0	180	-0-	180	682	14 1	166 2	Y	-0-		-0-
01	0	289	-0-	289	971	150 1	139 2	Y	-0-		-0-
02	1177 N	206	-0-	-971	-0-	90 1	116 2	Y	-0-		-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	118 1	105 2	Y	-0-		-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	115 1	153 2	Y	-0-		-0-
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	115 1	67 2	Y	-0-		-0-
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)		22898 666		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
DEGUELLO OPERATING LLC		210225									
SMITH, T. L.		WELL #: 18		RRCID -> 160281		COMPL. DATE 06/06/1996			TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DANBURY (FRIO 7500)		22954 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BRAZORIA		
LINAN OIL & GAS, INC.		500806									
HOLLAND, JOHN		WELL #: 1 U		RRCID -> 005949		COMPL. DATE 05/09/1962			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DANBURY (NODOSARIA)			22954 840		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
BXP OPERATING, LLC			042191												
KILROY-VRAZEL			WELL #: 1		RRCID -> 124695			COMPL. DATE 06/04/1987			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8983 - 8998				
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

12		698 N	698	-0-	-0-	-0-	136	1	562	2	N	-0-			-0-
01		713 N	698	-0-	-15	-0-	101	1	597	2	N	-0-			-0-
02		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	263	1	805	2	N	-0-			-0-
03		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	306	1	761	2	N	-0-			-0-
04		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	125	1	943	2	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)			22975 450		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
BXP OPERATING, LLC			042191												
BENNETT ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 198252			COMPL. DATE 06/07/2011			TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6582 - 6594				

12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95

BENNETT ESTATE			WELL #: 3		RRCID -> 206057			COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982				

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BENNETT ESTATE			WELL #: 6		RRCID -> 212366			COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935				

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BENNETT ESTATE			WELL #: 7		RRCID -> 218348			COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250				

12		0	1511	-0-	1511	1511	1507	1	4	2	N	-0-			-0-
01		2709 N	1198	-0-	-1511	-0-	1185	1	13	2	N	-0-			-0-
02		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	1			N	-0-			-0-
03		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2195	1	3	2	N	-0-			-0-
04		884 N	884	-0-	-0-	-0-	883	1	1	2	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEALTH ONSITE SOLUTIONS LLC			100373												
SCHMIDT			WELL #: 1		RRCID -> 191427			COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 8700				

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*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

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.//		22975 450	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA						
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
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		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-

ROCINANTE				722675			CNTY: BRAZORIA						
URBAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	229741	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8451 - 8491
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		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
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72

LONGLEY SWD				WELL #:	1	RRCID ->	284569	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	4619	PERF.	4476 - 4486
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

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

WILLIAMS, J. D. -C-				WELL #:	28	RRCID ->	155453	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	3809	PERF.	3460 - 3661
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

DAYTON, NORTH (5000 SAND)		23604 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539									
WILLIAMS, J. D. 'B'		WELL #:	23	RRCID ->	189093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3430 - 3450
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DEAN LAKE (WILCOX 12950)		23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
ENPOWER RESOURCES INC.		252992									
DEAN, LILLIAN		WELL #:	1	RRCID ->	091342	COMPL. DATE	09/13/1980	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12922 - 12944
12	0	-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-

BLAKE, T. W.		23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
		252992									
		WELL #:	1	RRCID ->	120941	COMPL. DATE	03/18/1986	TOTAL DEPTH	14218	PERF.	12970 - 13010
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115

ROSIER, BARRIE DEAN		23745 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
		252992									
		WELL #:	1	RRCID ->	160045	COMPL. DATE	08/22/1996	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	12962 - 13026
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92

WOOD, VALDA		23745 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
		252992									
		WELL #:	1	RRCID ->	179461	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	12866 - 12982
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-		-0-

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)		23745 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
ENPOWER RESOURCES INC.		252992									
BLAKE, T. W.		WELL #:	2	RRCID ->	155737	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13030 - 13055
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		247
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		247
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	1		248
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		248
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		248
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		248

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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)		23861 907		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
VELOCITY OIL AND GAS, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	138664	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	12819	PERF.11536 - 11571
KEMPEERS										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
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

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)		23861 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		WELL #:	2	RRCID ->	157194	COMPL. DATE	07/06/1995	TOTAL DEPTH	12797	PERF.12500 - 12560
SCHOENFELD										
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		700
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		700
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		700
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		700
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		700
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		700
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2023										

DEEP PINES (WDBN AC)		23903 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
FORTUNE RESOURCES LLC		WELL #:	1H	RRCID ->	271807	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	12562	PERF.12577 - 16948	
HORIZON PROPERTIES											
12	0	1129	-0-	1129	4967	1055 2	74 9	Y	67	182 1	141
01	3100 N	1356	-0-	-1744	3223	1011 2	345 9	Y	314	362 1	93
02	2800 N	993	-0-	-1807	1416	930 2	63 9	Y	57		150
03	2404 N	988	-0-	-1416	-0-	843 2	145 9	Y	132	182 1	100
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	982 2	262 9	Y	238	188 1	150
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		150

HORIZON PROPERTIES		273262		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
		WELL #:	2H	RRCID ->	273262	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	12573	PERF.13366 - 16953	
12	0	2000	-0-	2000	6773	1828 2	172 9	Y	156		301
01	3100 N	1689	-0-	-1411	5362	1509 2	180 9	Y	164	365 1	100
02	2800 N	1413	-0-	-1387	3975	1330 2	83 9	Y	75		175
03	3100 N	1595	-0-	-1505	2470	1400 2	195 9	Y	177	184 1	168
04	3000 N	1367	-0-	-1633	837	1194 2	173 9	Y	157	180 1	145
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		145

DEEP PINES (WDBN AC)		//CONT.// 23903 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755												
HOP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281509	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	13072	PERF.18540	- 18896		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	583	-0-	583	2275	560	2	23	9	N	21			161
01	3100 N	830	-0-	-2270	5	787	2	43	9	N	39			200
02	293 N	288	-0-	-5	-0-	260	2	28	9	N	25			225
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	697	2	26	9	N	24	178	1	71
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	728	2	43	9	N	39			110
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			110

DOC		WELL #:		1H	RRCID ->	281661	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13640	- 16496		
12	9858 X	7868	-0-	-1990	-0-	7573	2	295	9	N	268	190	1	171
01	9858 X	8319	-0-	-1539	-0-	7965	2	354	9	N	322	365	1	128
02	8344 X	5734	-0-	-2610	-0-	5592	2	142	9	N	129	182	1	75
03	8742 X	6893	-0-	-1849	-0-	6442	2	451	9	N	410	369	1	116
04	8190 X	7422	-0-	-768	-0-	7104	2	318	9	N	289	187	1	218
05	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT			218

BEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281670	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	13143	PERF.13945	- 20111		
12	8587 X	7512	-0-	-1075	-0-	7220	2	292	9	N	265	381	1	167
01	8587 X	98	-0-	-8489	-0-	94	2	4	9	N	4			171
02	7140 X	4817	-0-	-2323	-0-	4638	2	179	9	N	163	184	1	150
03	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	9999	2	619	9	N	563	547	1	166
04	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	8757	2	384	9	N	349	180	1	335
05	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT			335

MATT DILLON STATE GU1		WELL #:		1H	RRCID ->	281692	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	12769	PERF.13550	- 18146		
12	4898 X	3038	-0-	-1860	-0-	2930	2	108	9	N	98	186	1	133
01	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5499	2	223	9	N	203	191	1	145
02	4480 X	2688	-0-	-1792	-0-	2627	2	61	9	N	55			200
03	5053 X	3837	-0-	-1216	-0-	3607	2	230	9	N	209	183	1	226
04	4890 X	4040	-0-	-850	-0-	3886	2	154	9	N	140	185	1	181
05	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT			181

CHESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	281693	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13165	- 13177		
12	5983 X	4792	-0-	-1191	-0-	4704	2	88	9	N	80			116
01	5983 X	5293	-0-	-690	-0-	5209	2	84	9	N	76			192
02	5264 X	3508	-0-	-1756	-0-	3412	2	96	9	N	87	179	1	100
03	5766 X	3890	-0-	-1876	-0-	3813	2	77	9	N	70			170
04	5460 X	4810	-0-	-650	-0-	4729	2	81	9	N	74	181	1	63
05	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT			63

LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	281694	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12545	PERF.13367	- 18480		
12	3410 X	813	-0-	-2597	-0-	693	2	120	9	N	109	179	1	110
01	2666 X	1776	-0-	-890	-0-	1547	2	229	9	N	208	175	1	143
02	2688 X	1211	-0-	-1477	-0-	1176	2	35	9	N	32			175
03	2976 X	901	-0-	-2075	-0-	752	2	149	9	N	135	184	1	126
04	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	2837	2	231	9	N	210	180	1	156
05	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			156

HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281695	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12770	- 16190		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

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
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			36
01	0	868	-0-	868	868	868	2			N	-0-			36
02	2600 N	1732	-0-	-868	-0-	1732	2			N	-0-			36
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			36
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			36
05	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2			N	-0-			36

DEMPSEY CREEK (WILCOX) 24224 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 D AND J OPERATING, LLC 196231
 LEVINE WELL #: 1 RRCID -> 177451 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11657 - 11706

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 BP STARK A-370 WELL #: 1 RRCID -> 245856 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12112 PERF.12009 - 12116

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2023 - WELL PLUGGED 05/25/23

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	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-

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 290152 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	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-

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169														
DEUSSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 258272 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9964 - 10004														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	7161 X	4159	-0-	-3002	-0-	121	1	4038	2	Y	-0-			159
01	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	192	1	6137	2	Y	275	183	1	251
						303	9							
02	6216 X	3530	-0-	-2686	-0-	182	1	3348	2	Y	-0-			251
03	6169 X	6096	-0-	-73	-0-	171	1	5759	2	Y	151	374	1	28
						166	9							
04	5190 X	4509	-0-	-681	-0-	162	1	4347	2	Y	-0-			28
05	6634 X	5165	-0-	-1469	-0-	138	1	5027	2	Y	-0-			28

DEUSSON ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 263044 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9590 - 10236														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

DEUSSON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	233					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	233					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-			-0-

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169														
RAYWOOD INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 276611 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814														
12	3379 X	2181	-0-	-1198	-0-	220	1	1788	2	N	157	186	1	170
						173	9							
01	3379 X	2141	-0-	-1238	-0-	310	1	1593	2	N	216	179	1	204
						238	9							
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	280	1	2424	2	N	252	179	1	276
						277	9							
*03	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	310	1	3192	2	N	228	184	1	317
						251	9							
04	2760 X	2412	-0-	-348	-0-	279	1	2032	2	N	92	178	1	230
						101	9							
*05	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	300	1	2926	2	N	256	355	1	129
						282	9							

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

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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT					-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-

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

12	90532 X	90532	-0-	-0-	-0-	310	1	86676	2	N	3224	3591	1	2	8	409
						3546	9									
01	88938 X	88938	-0-	-0-	-0-	307	1	85176	2	N	3141	2921	1	1	8	628
						3455	9									
02	68996 X	68996	-0-	-0-	-0-	277	1	65879	2	N	2582	2758	1	1	8	451
						2840	9									
03	76320 X	76320	-0-	-0-	-0-	310	1	73396	2	N	2376	2328	1	1	8	498
						2614	9									
04	70628 X	70628	-0-	-0-	-0-	297	1	68078	2	N	2048	2160	1	2	8	384
						2253	9									
05	75683 X	75683	-0-	-0-	-0-	300	1	72602	2	N	2528	2322	1	2	8	588
						2781	9									

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

DEVILLIER (VICKSBURG)			24433 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.			247838													
DEVILLIER UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	061986	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	10708 - 10721				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		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				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		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				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		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-

DICKINSON (FRIO CONS.)			24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON							
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313													
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	6GU	RRCID ->	065429	COMPL. DATE	01/14/1976	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	N/A				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	4OU	RRCID ->	160237	COMPL. DATE	09/24/1996	TOTAL DEPTH	9731	PERF.	7947 - 7986				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	3OU	RRCID ->	193911	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7336 - 7346				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 17 RRCID -> 204719 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8176 - 8469

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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-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-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 19 RRCID -> 226570 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9128 - 9212

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 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-

FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
 BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 1 RRCID -> 112016 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 6186 - 6202

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
 BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 15 RRCID -> 151793 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9244 - 9347

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEWART, MACO A WELL #: 43 RRCID -> 161674 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8760 - 8764

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON	
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161							
STEWART, MACO A		WELL #: 36		RRCID -> 166095		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7415 - 7431	
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
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

STEWART, MACO A		WELL #: 2		RRCID -> 166648		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8090 - 8124	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 16		RRCID -> 171774		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 7864 - 7893	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 3GU		RRCID -> 172236		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7444 - 7537	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 5		RRCID -> 173201		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7834 - 7849	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 18		RRCID -> 198557		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8548 - 8559	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

STEWART, MACO A		WELL #: 32S		RRCID -> 203349		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: GALVESTON	
PROGENIES OPERATING LLC			//CONT.//		681161							
MACO-STEWART			WELL #:		A 37 S	RRCID ->	210108	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 8362 - 8648
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

BAYOU DEVELOPMENT			WELL #:		20	RRCID ->	242062	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8215 - 9125
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		22	RRCID ->	247646	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9379	PERF. 8209 - 8344
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

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
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-	108
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-	108
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-	108
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-	108
04	16 R	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	108
*05	16 R	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	108

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)			25018 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TRINITY		
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC			229385									
MCBRIDE			WELL #:		1	RRCID ->	224680	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	2204	PERF. 1987 - 1992
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

DOBBIN (11740)			25058 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY		
GALLOWAY ENERGY CO.			293303									
HEINTZ, D.J. "A"			WELL #:		1	RRCID ->	087462	COMPL. DATE	03/15/1980	TOTAL DEPTH	17456	PERF.11746 - 11772
12	0	10	-0-	10	3345	8	1	2	2	N	-0-	96
01	3100 N	34	-0-	-3066	279	8	1	26	2	N	-0-	96
02	84	53	-0-	-31	248	8	1	45	2	N	-0-	96
03	93	63	-0-	-30	218	8	1	55	2	N	-0-	96
04	90	119	-0-	29	247	16	1	103	2	N	-0-	96
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	216					N	NO RPT	96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)		25083 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON						
FLETCHER OPERATING, LLC EARL ESTATE		273611			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7712 - 7716	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DOTY, SE (VICKSBURG)		25636 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS, E. F. ET AL		386310			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8958 - 9014	
12	7223 #	1370	-0-	-5853	-0-	240	1	1001	2	N	26
						129	9				
01	7502	6577	-0-	-925	-0-	260	1	6040	2	N	93
						277	9				
02	7096	6936	-0-	-160	-0-	280	1	6348	2	N	189
						308	9				
03	8256	7879	-0-	-377	-0-	310	1	7264	2	N	100
						305	9				
04	7260	6899	-0-	-361	-0-	300	1	6324	2	N	170
						275	9				
*05	7570	7536	-0-	-34	-0-	310	1	6933	2	N	72
						293	9				

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT		020467			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	14350 - 14366	
12	6286 X	6286	-0-	-0- B	-0-	6286	3			N	142
01	6626 X	6626	-0-	-0- B	-0-	6626	3			N	142
02	5893 X	5893	-0-	-0- B	-0-	5893	3			N	142
03	6887 X	6887	-0-	-0- B	-0-	6887	3			N	142
04	6178 X	6178	-0-	-0- B	-0-	6178	3			N	142
05	6704 X	6704	-0-	-0- B	-0-	6704	3			N	142

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	122381	COMPL. DATE	09/24/1986	TOTAL DEPTH	14642	PERF.	14406 - 14448
12	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2022									

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:	2	RRCID ->	131890	COMPL. DATE	07/03/1989	TOTAL DEPTH	14470	PERF.	14165 - 14224
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:	3	RRCID ->	136015	COMPL. DATE	09/12/1990	TOTAL DEPTH	14690	PERF.	14286 - 14316
12	2201 N	1388	-0-	-813 B	-0-	1374	3	14	9	N	150
01	2697 N	1745	-0-	-952 B	-0-	1728	3	17	9	N	165
02	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2228	3	36	9	N	198
03	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	2188	3	28	9	N	45
04	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1675	3	11	9	N	55
05	2511 N	2316	-0-	-195 B	-0-	2281	3	35	9	N	87

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #: 3		RRCID -> 138419		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	9424 X	4365	-0-	-5059 B	-0-	4340 3	25 9	N	23		211
01	10167 X	10167	-0-	-0- B	-0-	10055 3	112 9	N	102		313
02	8512 X	7474	-0-	-1038 B	-0-	7407 3	67 9	N	61	183 1	191
03	8711 X	701	-0-	-8010 B	-0-	699 3	2 9	N	2		193
04	9270 X	-0-	-0-	-9270 B	-0-			N	-0-		193
05	9579 X	-0-	-0-	-9579 B	-0-			N	-0-		193

CARTER, W. T. & BRO. B		WELL #: 4		RRCID -> 142362		COMPL. DATE 08/02/1992		TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460			
12	2821 X	2774	-0-	-47 B	-0-	2666 3	108 9	N	98	178 1	94
01	3099 X	3099	-0-	-0- B	-0-	2969 3	130 9	N	118		212
02	2727 X	2727	-0-	-0- B	-0-	2621 3	106 9	N	96	181 1	127
03	3136 X	3136	-0-	-0- B	-0-	3003 3	133 9	N	121		248
04	2730 N	2290	-0-	-440 B	-0-	2207 3	83 9	N	75	179 1	144
05	3386 X	3386	-0-	-0- B	-0-	3268 3	118 9	N	107	181 1	70

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 4		RRCID -> 147134		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266			
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		67
01	0	-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

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 6		RRCID -> 148526		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101			
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		123
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		123
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		123
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		123
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		123
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		123

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 7		RRCID -> 152163		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028			
12	16154 X	16154	-0-	-0- B	-0-	621 1	14721 3	N	738	922 1 1 8	199
						812 9					
01	16862 X	16862	-0-	-0- B	-0-	622 1	15349 3	N	810	558 1	451
						891 9					
02	15341 X	15341	-0-	-0- B	-0-	581 1	13942 3	N	744	903 1	292
						818 9					
03	16541 X	16541	-0-	-0- B	-0-	619 1	15084 3	N	762	747 1	307
						838 9					
04	16043 X	16043	-0-	-0- B	-0-	590 1	14630 3	N	748	714 1	341
						823 9					
05	16203 X	16203	-0-	-0- B	-0-	612 1	14775 3	N	742	724 1	359
						816 9					

JACKSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 152388		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907			
12	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3 3		N	-0-		47
01	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-		47
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		47
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		47
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		47
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		47

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 #: 8		RRCID -> 153349		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-					-0-
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-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 9		RRCID -> 153825		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 1		RRCID -> 154053		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090								
12	589 N	489	-0-	-100 B	-0-	30	1	459	3	N	-0-					117
01	558 N	522	-0-	-36 B	-0-	29	1	493	3	N	-0-					117
02	504 N	422	-0-	-82 B	-0-	24	1	398	3	N	-0-					117
03	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	32	1	484	3	N	-0-					117
04	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	30	1	500	3	N	-0-					117
05	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	31	1	470	3	N	-0-					117

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5		WELL #: 5		RRCID -> 154832		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-
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-

CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 2		RRCID -> 155122		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

CARTER, W. T. & BRO. E		WELL #: 11		RRCID -> 157327		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064								
12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	11	1	164	3	N	-0-					28
01	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	12	1	201	3	N	-0-					28
02	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	10	1	162	3	N	-0-					28
03	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	12	1	177	3	N	-0-					28
04	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	11	1	187	3	N	-0-					28
05	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	9	1	140	3	N	-0-					28

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CHAMPION INT'L. C WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
12		6417 X	5898	-0-	-519 B	-0-		986 1	4788 3	N	113	188 1	
								124 9				123	
01		6417 X	6295	-0-	-122 B	-0-		964 1	5141 3	N	173		296
								190 9					
02		5684 X	4059	-0-	-1625 B	-0-		682 1	3276 3	N	92	180 1	208
								101 9					
03		6247 X	6247	-0-	-0- B	-0-		934 1	5141 3	N	156		364
								172 9					
04		6435 X	6435	-0-	-0- B	-0-		1032 1	5250 3	N	139	177 1	326
								153 9					
05		6293 X	5933	-0-	-360 B	-0-		963 1	4825 3	N	132	175 1	283
								145 9					

CHAMPION INT'L. C WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702													
12		62 N	36	-0-	-26 B	-0-		6 1	30 3	N	-0-		150
01		30 N	30	-0-	-0- B	-0-		5 1	25 3	N	-0-		150
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		150
03		80 N	80	-0-	-0- B	-0-		12 1	68 3	N	-0-		150
04		90 N	90	-0-	-0- B	-0-		15 1	75 3	N	-0-		150
05		18 N	18	-0-	-0- B	-0-		3 1	15 3	N	-0-		150

CARTER, W. T. & BRO. A WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03		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-

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660													
12		1891 X	1501	-0-	-390 B	-0-		1451 3	50 9	N	45		241
01		1659 X	1659	-0-	-0- B	-0-		1609 3	50 9	N	45		286
02		2233 X	2233	-0-	-0- B	-0-		2224 3	9 9	N	8		294
03		835 N	835	-0-	-0- B	-0-		769 3	66 9	N	60		354
04		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-		1625 3	85 9	N	77	178 1	253
05		2480 N	729	-0-	-1751 B	-0-		712 3	17 9	N	15		268

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058													
12		2449 X	1873	-0-	-576 B	-0-		113 1	1741 3	N	17		258
								19 9					
01		2589 X	2589	-0-	-0- B	-0-		141 1	2428 3	N	18		276
								20 9					
02		1872 X	1872	-0-	-0- B	-0-		105 1	1748 3	N	17		293
								19 9					
03		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-		76 1	1155 3	N	11		304
								12 9					
04		2370 N	1075	-0-	-1295 B	-0-		61 1	995 3	N	17		321
								19 9					
05		2077 N	1334	-0-	-743 B	-0-		80 1	1232 3	N	20	171 1	170
								22 9					

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111														
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51
05	14B2 EXT	-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														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	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-

CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132														
12	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	873	3	254	9	N	231	186	1	324
01	1302 N	1130	-0-	-172 B	-0-	893	3	237	9	N	215	176	1	363
02	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1062	3	233	9	N	212	182	1	393
03	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1057	3	278	9	N	253	182	1	464
04	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	930	3	237	9	N	215	178	1	501
05	1426 N	1330	-0-	-96 B	-0-	1074	3	256	9	N	233	360	1	374

W. T. CARTER & BRO./ BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021														
12	775 N	493	-0-	-282 B	-0-	30	1	463	3	N	-0-			73
01	775 N	725	-0-	-50 B	-0-	40	1	685	3	N	-0-			73
02	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	29	1	491	3	N	-0-			73
03	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	47	1	704	3	N	-0-			73
04	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	46	1	761	3	N	-0-			73
05	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	48	1	735	3	N	-0-			73

CHAMPION INT'L. D WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513														
12	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	264	1	1280	3	N	40	178	1	146
						44	9							
01	3272 X	3272	-0-	-0- B	-0-	504	1	2685	3	N	75			221
						83	9							
02	2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	400	1	1922	3	N	34	182	1	73
						37	9							
03	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	269	1	1478	3	N	38			111
						42	9							
04	1486 X	1486	-0-	-0- B	-0-	236	1	1200	3	N	45			156
						50	9							
05	1993 X	1993	-0-	-0- B	-0-	324	1	1625	3	N	40			196
						44	9							

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CARTER, W. T. & BROS. "C" WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		4092 X	2447	-0-	-1645 B	-0-	218	1	2159	3	N	64	348
							70	9					
01		4712 X	4082	-0-	-630 B	-0-	346	1	3619	3	N	106 195 1	259
							117	9					
02		4709 X	4709	-0-	-0- B	-0-	441	1	4135	3	N	121 180 1	200
							133	9					
03		4712 X	2689	-0-	-2023 B	-0-	223	1	2382	3	N	76	276
							84	9					
04		5180 X	5180	-0-	-0- B	-0-	496	1	4538	3	N	133	409
							146	9					
05		5208 X	3374	-0-	-1834 B	-0-	200	1	3083	3	N	83 178 1	314
							91	9					

CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649													
12		0	157	-0-	157 B	-0-	442	10	147	3	N	-0-	181
01		0	39	-0-	39 B	-0-	481	2	37	3	N	-0-	181
02		619 N	138	-0-	-481 B	-0-	8	1	130	3	N	-0-	181
03		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-	181
04		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	3	1	44	3	N	-0-	181
05		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	9	1	135	3	N	-0-	181

CARTER, W. T. & BRO. "I" WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808													
12		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	348	3	48	9	N	44 179 1	222
01		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	156	3	72	9	N	65 179 1	108
02		140 N	133	-0-	-7 B	-0-	83	3	50	9	N	45	153
03		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	235	3	65	9	N	59	212
04		210 N	190	-0-	-20 B	-0-	124	3	66	9	N	60	272
05		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	176	3	66	9	N	60	332

JACKSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990													
12		4926 X	4926	-0-	-0- B	-0-	293	1	4508	3	N	114 176 1	261
							125	9					
01		4974 X	4974	-0-	-0- B	-0-	267	1	4596	3	N	101 176 1	186
							111	9					
02		4312 X	4042	-0-	-270 B	-0-	224	1	3735	3	N	75	261
							83	9					
03		5424 X	5424	-0-	-0- B	-0-	329	1	4977	3	N	107	368
							118	9					
04		4620 X	4530	-0-	-90 B	-0-	254	1	4170	3	N	96 171 1	293
							106	9					
05		4995 X	4995	-0-	-0- B	-0-	299	1	4595	3	N	92 180 1	205
							101	9					

CARTER, W. T. & BRO. "K" WELL #: 21 RRCID -> 165563 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962													
12		2787 N	2787	-0-	-0- B	-0-	2603	3	184	9	N	167 362 1	132
01		2604 N	2572	-0-	-32 B	-0-	2470	3	102	9	N	93	225
02		2352 N	2285	-0-	-67 B	-0-	2078	3	207	9	N	188	413
03		2634 N	2634	-0-	-0- B	-0-	2355	3	279	9	N	254 359 1	308
04		2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	2494	3	182	9	N	165	473
05		2687 N	2687	-0-	-0- B	-0-	2458	3	229	9	N	208 353 1	328

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
CARTER, W. T. & BRO. "L"		WELL #: 22		RRCID -> 166332		COMPL. DATE 12/17/1997			TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2005 3	198 9	N	180			271
01	1488 N	1070	-0-	-418 B	-0-	1049 3	21 9	N	19	174 1		116
02	1204 N	1164	-0-	-40 B	-0-	1070 3	94 9	N	85			201
03	2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	2268 3	119 9	N	108	178 1		131
04	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	2149 3	98 9	N	89			220
05	1302 N	937	-0-	-365 B	-0-	886 3	51 9	N	46	176 1		90

CARTER, W.T. & BRO. "I"		WELL #: 23		RRCID -> 168896		COMPL. DATE 05/26/1998			TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044			
12	2759 X	2301	-0-	-458 B	-0-	2091 3	210 9	N	191	179 1		134
01	2759 X	2495	-0-	-264 B	-0-	2217 3	278 9	N	253	183 1		204
02	2492 X	2182	-0-	-310 B	-0-	1953 3	229 9	N	208	355 1		57
03	2759 X	2092	-0-	-667 B	-0-	1892 3	200 9	N	182			239
04	2430 X	2404	-0-	-26 B	-0-	2141 3	263 9	N	239	356 1		122
05	2577 X	2577	-0-	-0- B	-0-	2337 3	240 9	N	218	175 1		165

CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #: 24		RRCID -> 170432		COMPL. DATE 09/15/1998			TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122			
12	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1039 3	85 9	N	77			170
01	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1091 3	68 9	N	62	180 1		52
02	868 N	264	-0-	-604 B	-0-	258 3	6 9	N	5			57
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			57
04	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-			N	-0-			57
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			57

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175001		COMPL. DATE 10/07/1999			TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 11		RRCID -> 175707		COMPL. DATE 11/19/1999			TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046			
12	8618 X	8535	-0-	-83 B	-0-	507 1	7794 3	N	213	348 1		159
						234 9						
01	8717 X	8717	-0-	-0- B	-0-	465 1	7998 3	N	231	1 8		389
						254 9						
02	7784 X	7644	-0-	-140 B	-0-	422 1	7039 3	N	166	353 1		202
						183 9						
03	8763 X	8763	-0-	-0- B	-0-	529 1	8006 3	N	207			409
						228 9						
04	8376 X	8376	-0-	-0- B	-0-	468 1	7686 3	N	202	180 1		431
						222 9						
05	8618 X	7659	-0-	-959 B	-0-	455 1	6997 3	N	188	174 1		445
						207 9						

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 176389		COMPL. DATE 01/08/2000			TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	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-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467										
JACKSON, H.			WELL #:		3	RRCID -> 178276			COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

12	0	-0-	-0-	-0-	B	-6753				N	-0-				5
01	0	-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

CHAMPION INT'L "C"			WELL #:		4	RRCID -> 180001			COMPL. DATE 10/01/2000			TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200			
12	7553 X	7553	-0-	-0-	B	-0-	567 1	6644 3	N	311	387 1	1 8		263	
							342 9								
01	7466 X	7466	-0-	-0-	B	-0-	592 1	6527 3	N	315				578	
							347 9								
02	6664 X	6464	-0-	-200	B	-0-	501 1	5664 3	N	272	358 1			492	
							299 9								
03	7378 X	6634	-0-	-744	B	-0-	588 1	5771 3	N	250	364 1			378	
							275 9								
04	7200 X	7200	-0-	-0-	B	-0-	613 1	6275 3	N	284	357 1			305	
							312 9								
05	7378 X	6634	-0-	-744	B	-0-	576 1	5764 3	N	267	179 1			393	
							294 9								

CARTER, W. T. & BRO. "D"			WELL #:		3	RRCID -> 180003			COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325			
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			25	
01	0	-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	

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU			WELL #:		4	RRCID -> 180618			COMPL. DATE 11/07/2000			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006			
12	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	17 1	258 3	N	-0-				15	
01	248 N	119	-0-	-129	B	-0-	7 1	112 3	N	-0-				15	
02	252 N	-0-	-0-	-252	B	-0-			N	-0-				15	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				15	
04	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-			N	-0-				15	
05	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	17 1	263 3	N	7				22	
							8 9								

CARTER, W. T. & BRO.			WELL #:		10	RRCID -> 180709			COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			53	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			53	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			53	
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	

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'			WELL #:		4	RRCID -> 182262			COMPL. DATE 03/09/2001			TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419				N	-0-			-0-	
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-	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 5		RRCID -> 185161		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104								
M	O	GAS PROD	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
12	589 N	587	-0-	-2 B	-0-	36	1	551	3	N	-0-					36
01	589 N	564	-0-	-25 B	-0-	31	1	533	3	N	-0-					36
02	532 N	492	-0-	-40 B	-0-	28	1	464	3	N	-0-					36
03	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	37	1	566	3	N	-0-					36
04	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	35	1	573	3	N	-0-					36
05	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	38	1	585	3	N	-0-					36

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 15		RRCID -> 190754		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 14300		PERF.14116 - 14216						
12	0	11967	-0-	11967 B	30197	11614	3	353	9	N	321	179	1			388
01	0	13136	-0-	13136 B	43333	12725	3	411	9	N	374	548	1			214
02	55154 X	11821	-0-	-43333 B	-0-	11444	3	377	9	N	343	188	1			369
03	12183 X	11914	-0-	-269 B	-0-	11551	3	363	9	N	330	353	1			346
04	12750 X	12750	-0-	-0- B	-0-	12374	3	376	9	N	342	356	1			332
05	12183 X	4612	-0-	-7571 B	-0-	367	1	4125	3	N	109	180	1			261
						120	9									

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6		WELL #: 10		RRCID -> 232436		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.14046 - 14086						
12	3069 X	2504	-0-	-565 B	-0-	2405	3	99	9	N	90					210
01	3384 X	3384	-0-	-0- B	-0-	3207	3	177	9	N	161	181	1			190
02	2828 X	2721	-0-	-107 B	-0-	2599	3	122	9	N	111					301
03	3131 X	2930	-0-	-201 B	-0-	2813	3	117	9	N	106	187	1			220
04	3646 X	3646	-0-	-0- B	-0-	3489	3	157	9	N	143	171	1			192
05	3379 X	2865	-0-	-514 B	-0-	2759	3	106	9	N	96	179	1			109

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

NECHES TRANSPORT INC.		601854		RRCID -> 282381		COMPL. DATE 10/17/2015		TOTAL DEPTH 14250		PERF.14075 - 14137						
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1		WELL #: 1														
12	341 N	282	-0-	-59 B	-0-	282	2			N	-0-					130
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	2					132
02	448 N	16	-0-	-432 B	-0-	10	1	6	9	N	5					137
03	279 N	5	-0-	-274 B	-0-	3	2	2	9	N	2					139
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2					141
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	2					143

BLACKSTONE MINERALS 2		WELL #: 2H		RRCID -> 282795		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 14200		PERF.16229 - 16386						
12	403 N	168	-0-	-235 B	-0-	146	2	22	9	N	20					181
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	4	169	1			16
02	224 N	16	-0-	-208 B	-0-	10	1	6	9	N	5					21
03	155 N	16	-0-	-139 B	-0-	10	2	6	9	N	5					26
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2					28
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	3					31

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
NECHES TRANSPORT INC. //CONT.// 601854													
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 282804 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 14307 PERF.14372 - 14428													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	241	-0-	241 B	464	184	2	57	9	N	52		94
01	0	-0-	-0-	-0- B	464					N	110	181 1	23
02	485 N	21	-0-	-464 B	-0-		10 1	11	9	N	10		33
03	248 N	12	-0-	-236 B	-0-		10 2	2	9	N	2		35
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	62		97
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	103	174 1	26

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 290461 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 14164 PERF. N/A													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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-

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

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK) 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
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													
12	1643 N	1515	-0-	-128	-0-	1171	3	344	9	N	313	182 1	262
01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1523	3	438	9	N	398	373 1	287
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1398	3	366	9	N	333	357 1	263
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1222	3	337	9	N	306	376 1	193
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1408	3	453	9	N	412	365 1	240
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		240

WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237													
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223308 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1953 X	1582	-0-	-371	-0-	4 1	1278 3	N	273	372 1		409
						300 9						
*01	2511 X	2206	-0-	-305	-0-	5 1	1880 3	N	292	183 1		518
						321 9						
*02	2268 X	1946	-0-	-322	-0-	5 1	1706 3	N	214	555 1		177
						235 9						
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			177
*04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			Y	-0-			-0-
*05	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT			-0-

BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000

12	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2673 3	45 9	N	41			168
01	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2306 3	41 9	N	37			205
02	1988 X	1654	-0-	-334	-0-	1629 3	25 9	N	23	184 1		44
03	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2242 3	23 9	N	21			65
*04	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2533 3	36 9	N	33			98
*05	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2481 3	52 9	N	47			145

DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147

12	8173 X	4190	-0-	-3983	-0-	14 1	3707 3	N	426	183 1		497
						469 9						
01	0	4458	-0-	4458	4458	15 1	3963 3	N	436	708 1		225
						480 9						
02	6976 X	2518	-0-	-4458	-0-	2073 1	8 3	N	397	367 1		255
						437 9						
03	4092 X	1847	-0-	-2245	-0-	6 1	1405 3	N	396	518 1		133
						436 9						
04	3960 X	2105	-0-	-1855	-0-	7 1	1837 3	N	237	184 1		186
						261 9						
05	4092 X	1530	-0-	-2562	-0-	7 1	1516 3	N	6	166 1		26
						7 9						

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	161	366 1		397
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65	165 1		297
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	110			407
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			410
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			410
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			410

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

12	7161 X	5961	-0-	-1200	-0-	32 1	5078 3	N	774	735 1		710
						851 9						
01	6665 X	5079	-0-	-1586	-0-	26 1	4219 3	N	758	738 1		730
						834 9						
02	6020 X	5316	-0-	-704	-0-	29 1	4517 3	N	700	912 1		518
						770 9						
03	6665 X	4436	-0-	-2229	-0-	27 1	4087 3	N	293	366 1		445
						322 9						
*04	5790 X	2470	-0-	-3320	-0-	14 1	2173 3	N	257	353 1		349
						283 9						
05	5952 X	3766	-0-	-2186	-0-	24 1	3348 3	N	358	368 1		339
						394 9						

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.//		25646 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK					
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.//		895237													
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243572		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 14002		PERF.14225 - 21416					
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	
12		1984 N	1667	-0-	-317		5 1	1216	3	N	405	181	1	626	
							446 9								
01		1891 N	1478	-0-	-413		4 1	1087	3	N	352	348	1	630	
							387 9								
02		1484 N	936	-0-	-548		646 1		3	3	N	261	183	1	708
							287 9								
03		1674 N	1143	-0-	-531		4 1	1122	3	N	15	158	1	565	
							17 9								
04		1440 N	-0-	-0-	-1440					N	-0-	332	1	233	
05		1023 N	357	-0-	-666		1 1	356	3	N	-0-			233	

CARTER NORTH A-144		WELL #: 2H		RRCID -> 246890		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 13196		PERF.13842 - 19038					
12		3100 N	2348	-0-	-752		944	2153	3		195	9	N	177	680
01		0	2484	-0-	2484		3428	2258	3		226	9	N	205	701
02		2800 N	2101	-0-	-699		2729	1884	1		217	9	N	197	719
03		3100 N	1160	-0-	-1940		789	1069	3		91	9	N	83	441
*04		2755 N	1966	-0-	-789			7 1	1772	3	N	170	184	1	427
							187 9								
05		2136 N	2136	-0-	-0-		1916 1		8	3	N	193	180	1	440
							212 9								

ZARVONA ENERGY LLC		950523		RRCID -> 219261		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 13566		PERF.13600 - 18473					
BLACK STONE SIMMONS A-70		WELL #: 1H													
12		1953 N	1518	-0-	-435		1376 3	142	9	N	129	179	1	227	
01		2520 N	2520	-0-	-0-		2271 3	249	9	N	226	179	1	274	
02		1904 N	1337	-0-	-567		1197 3	140	9	N	127			401	
03		2005 N	2005	-0-	-0-		1783 3	222	9	N	202			603	
04		2280 N	1047	-0-	-1233		945 3	102	9	N	93	387	1	309	
05		2672 N	2672	-0-	-0-		2388 3	284	9	N	258	178	1	389	

BLACK STONE-BATSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231191		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12998		PERF.13075 - 19400					
12		0	-0-	-0-	-0-					N	28			145	
01		0	-0-	-0-	-0-					N	50			195	
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	40			235	
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	32			267	
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	9			276	
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	36			312	

BLACK STONE-ALLEN A-1		WELL #: 1		RRCID -> 231401		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 13461		PERF.13140 - 19743					
12		0	985	-0-	985		985	674	3		311	9	N	283	213
01		0	1140	-0-	1140		2125	722	3		418	9	N	380	224
02		2800 N	900	-0-	-1900		225	602	3		298	9	N	271	319
03		1009 N	784	-0-	-225			459	3		325	9	N	295	436
04		1110 N	507	-0-	-603			284	3		223	9	N	203	279
05		992 N	663	-0-	-329			393	3		270	9	N	245	167

BLACK STONE MINERALS		WELL #: 4		RRCID -> 233339		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 13559		PERF.13667 - 18380					
12		155 N	52	-0-	-103			39	3		13	9	N	12	211
01		602 N	602	-0-	-0-			507	3		95	9	N	86	141
02		659 N	659	-0-	-0-			569	3		90	9	N	82	223
03		258 N	258	-0-	-0-			223	3		35	9	N	32	255
04		544 N	544	-0-	-0-			483	3		61	9	N	55	310
05		888 N	888	-0-	-0-			775	3		113	9	N	103	226

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		496 N	169	-0-	-327	-0-	86	3	83	9	N	160
01		341 N	204	-0-	-137	-0-	143	3	61	9	N	215
02		336 N	103	-0-	-233	-0-	66	3	37	9	N	249
03		155 N	113	-0-	-42	-0-	58	3	55	9	N	299
04		210 N	138	-0-	-72	-0-	77	3	61	9	N	177
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	197	3	98	9	N	266

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600												
12		0	663	-0-	663	663	201	3	462	9	N	421
01		0	466	-0-	466	1129	466	3	-0-		N	243
02		1735 N	606	-0-	-1129	-0-	586	3	20	9	N	261
03		808 N	808	-0-	-0-	-0-	417	3	391	9	N	616
04		450 N	314	-0-	-136	-0-	150	3	164	9	N	418
05		682 N	533	-0-	-149	-0-	411	3	122	9	N	529

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830												
12		4557 X	2780	-0-	-1777	-0-	2548	3	232	9	N	230
01		4557 X	4081	-0-	-476	-0-	3289	3	792	9	N	595
02		2996 X	1544	-0-	-1452	-0-	1203	3	341	9	N	559
03		2945 X	482	-0-	-2463	-0-	351	3	131	9	N	496
04		3960 X	2378	-0-	-1582	-0-	1683	3	695	9	N	231
05		4092 X	478	-0-	-3614	-0-	428	3	50	9	N	276

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190												
12		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1428	3	316	9	N	147
01		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1265	3	301	9	N	243
02		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1591	3	315	9	N	347
03		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1638	3	298	9	N	618
04		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	1842	3	305	9	N	533
05		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1683	3	265	9	N	232

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394												
12		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	3502	3	716	9	N	513
01		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	3680	3	381	9	N	324
02		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2418	3	375	9	N	486
03		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2583	3	353	9	N	807
04		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3029	3	466	9	N	169
05		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	2924	3	392	9	N	337

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042												
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683												
12		279 N	264	-0-	-15	-0-	172	3	92	9	Y	169
01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	518	3	129	9	Y	286
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	396	3	109	9	Y	207
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	203	3	110	9	Y	307
04		630 N	207	-0-	-423	-0-	101	3	106	9	Y	224
05		558 N	300	-0-	-258	-0-	181	3	119	9	Y	155

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008										TOTAL DEPTH	13697	PERF.13500	- 18628		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
02	1 N	-0-	1	-0-	-0-		1 3			N	-0-				152
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
04	2 N	-0-	2	-0-	-0-		2 3			N	-0-				152
05	3100 N	4936	-0-	1836	1836	4617	3	319	9	N	290	175	1		267

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008										TOTAL DEPTH	13095	PERF.13047	- 18639		
12	899 N	794	-0-	-105	-0-	575	3	219	9	Y	199	176	1		219
01	868 N	836	-0-	-32	-0-	553	3	283	9	Y	257	180	1		296
02	672 N	579	-0-	-93	-0-	338	3	241	9	Y	219	180	1		335
03	806 N	502	-0-	-304	-0-	276	3	226	9	Y	205	182	1		358
04	810 N	671	-0-	-139	-0-	460	3	211	9	Y	192	362	1		188
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	689	3	261	9	Y	237	182	1		243

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008										TOTAL DEPTH	13500	PERF.13100	- 17646		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
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

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009										TOTAL DEPTH	12165	PERF.11834	- 17648		
12	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3558	3	160	9	N	145	357	1		184
01	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	3822	3	277	9	N	252	182	1		254
02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	3921	3	146	9	N	133				387
03	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	3996	3	240	9	N	218				605
04	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3810	3	153	9	N	139	176	1		568
05	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4156	3	268	9	N	244	538	1		274

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009										TOTAL DEPTH	12676	PERF.12688	- 17077		
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	17	3	33	9	N	30				172
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-				172
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-				172
03	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-				172
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-				172
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	20	3	8	9	N	7				179

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008										TOTAL DEPTH	13754	PERF.12919	- 19144		
12	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	4876	3	287	9	N	261	179	1		225
01	4836 X	4150	-0-	-686	-0-	4025	3	125	9	N	114	179	1		160
02	4116 X	3834	-0-	-282	-0-	3652	3	182	9	N	165	181	1		144
03	5177 X	1440	-0-	-3737	-0-	1245	3	195	9	N	177				321
04	5010 X	2077	-0-	-2933	-0-	1957	3	120	9	N	109	346	1		84
05	5177 X	2371	-0-	-2806	-0-	2147	3	224	9	N	204	178	1		110

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008										TOTAL DEPTH	13105	PERF.12994	- 18150		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
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

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18	136	1	-0-

LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848														
12	2976 X	2276	-0-	-700	-0-	1933	3	343	9	N	312	344	1	234
01	2976 X	2776	-0-	-200	-0-	2776	3			N	-0-			234
02	2408 X	2142	-0-	-266	-0-	2033	3	109	9	N	99	179	1	154
03	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2500	3	176	9	N	160	179	1	135
04	2700 N	2108	-0-	-592	-0-	1980	3	128	9	N	116			251
05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2266	3	154	9	N	140	356	1	35

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625														
12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	1697	3	481	9	N	437	185	1	463
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2015	3		3	N	3	178	1	288
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1814	3	242	9	N	220	178	1	330
03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	1890	3	189	9	N	172			502
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1701	3	240	9	N	218	534	1	186
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2151	3	220	9	N	200			386

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291														
12	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	4752	3	469	9	N	426	355	1	519
01	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6437	3	350	9	N	318	356	1	481
02	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3663	3	361	9	N	328	346	1	463
03	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4379	3	428	9	N	389	353	1	499
04	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	4828	3	449	9	N	408	526	1	381
05	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4484	3	245	9	N	223	190	1	414

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037														
12	0	2462	-0-	2462	3645	2004	3	458	9	N	416	537	1	189
01	0	2736	-0-	2736	6381	2279	3	457	9	N	415	179	1	425
02	2800 N	1656	-0-	-1144	5237	1341	3	315	9	N	286	362	1	349
03	3100 N	2194	-0-	-906	4331	1772	3	422	9	N	384	187	1	546
04	3000 N	2276	-0-	-724	3607	1818	3	458	9	N	416	711	1	251
05	3100 N	2433	-0-	-667	2940	1987	3	446	9	N	405	178	1	478

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682														
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1340	3	6	9	N	5	359	1	137
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1226	3	422	9	N	384	179	1	342
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1245	3	359	9	N	326	352	1	316
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	1609	3	460	9	N	418	357	1	377
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1656	3	353	9	N	321	359	1	339
05	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	1737	3	352	9	N	320	360	1	299

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911														
12	1829 X	1444	-0-	-385	-0-	1254	3	190	9	N	173	180	1	196
01	2263 X	1868	-0-	-395	-0-	1699	3	169	9	N	154	165	1	185
02	2940 X	1521	-0-	-1419	-0-	1378	3	143	9	N	130			315
03	3255 X	2017	-0-	-1238	-0-	1861	3	156	9	N	142	179	1	278
04	3150 X	1574	-0-	-1576	-0-	1424	3	150	9	N	136	181	1	233
05	1860 X	1448	-0-	-412	-0-	1293	3	155	9	N	141	178	1	196

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766													COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 13033		PERF.12390 - 20105	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
12		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-		2870 3	164 9	N	149	361 1		103				
01		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-		2655 3	244 9	N	222			325				
02		2856 X	2428	-0-	-428	-0-		2268 3	160 9	N	145	180 1		290				
03		3162 X	1809	-0-	-1353	-0-		1725 3	84 9	N	76			366				
04		3060 X	1770	-0-	-1290	-0-		1586 3	184 9	N	167	367 1		166				
05		3038 X	2869	-0-	-169	-0-		2686 3	183 9	N	166	179 1		153				

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526													COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12608 - 18841	
12		837 N	198	-0-	-639	-0-		69 3	129 9	N	117	179 1		210				
01		775 N	488	-0-	-287	-0-		202 3	286 9	N	260	178 1		292				
02		308 N	225	-0-	-83	-0-		83 3	142 9	N	129	182 1		239				
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-		275 3	154 9	N	140			379				
04		480 N	181	-0-	-299	-0-		48 3	133 9	N	121	353 1		147				
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-		134 3	167 9	N	152			299				

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701													COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 12482		PERF.12478 - 18610	
12		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-		3664 3	397 9	N	361	359 1		177				
01		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-		4068 3	430 9	N	391	358 1		210				
02		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-		4041 3	437 9	N	397	179 1		428				
03		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-		4236 3	407 9	N	370			798				
04		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-		3893 3	309 9	N	281	712 1		367				
05		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-		4951 3	470 9	N	427	528 1		266				

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907													COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 12492		PERF.12245 - 17907	
12		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-		5384 3	294 9	N	267	360 1		179				
01		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-		5699 3	425 9	N	386	358 1		207				
02		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-		5040 3	340 9	N	309	180 1		336				
03		10143 X	10143	-0-	-0-	-0-		9585 3	558 9	N	507	178 1		665				
04		10685 X	10685	-0-	-0-	-0-		10186 3	499 9	N	454	536 1		583				
05		8936 X	8936	-0-	-0-	-0-		8465 3	471 9	N	428	896 1		115				

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909													COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 13582		PERF.12825 - 20414	
12		434 N	142	-0-	-292	-0-		4 3	138 9	N	125	179 1		205				
01		599 N	599	-0-	-0-	-0-		249 3	350 9	N	318			523				
02		532 N	32	-0-	-500	-0-		3 3	29 9	N	26	180 1		369				
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-		164 3	156 9	N	142			511				
04		570 N	412	-0-	-158	-0-		250 3	162 9	N	147	354 1		304				
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-		1 3	99 9	N	90			394				

SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201													COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12454 - 18587	
12		3317 X	2699	-0-	-618	-0-		2244 3	455 9	N	414	357 1		324				
01		3317 X	2675	-0-	-642	-0-		2169 3	506 9	N	460	366 1		418				
02		2996 X	1787	-0-	-1209	-0-		1357 3	430 9	N	391	355 1		454				
03		3255 X	1589	-0-	-1666	-0-		1161 3	428 9	N	389	185 1		658				
04		2610 X	2398	-0-	-212	-0-		1967 3	431 9	N	392	713 1		337				
05		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-		2388 3	394 9	N	358	354 1		341				

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489													COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 13568		PERF.12700 - 19943	
12		775 N	687	-0-	-88	-0-		311 3	376 9	N	342	179 1		359				
01		951 N	951	-0-	-0-	-0-		556 3	395 9	N	359	357 1		361				
02		700 N	653	-0-	-47	-0-		412 3	241 9	N	219	358 1		222				
03		928 N	928	-0-	-0-	-0-		415 3	513 9	N	466			688				
04		750 N	344	-0-	-406	-0-		157 3	187 9	N	170	691 1		167				
05		792 N	792	-0-	-0-	-0-		386 3	406 9	N	369	177 1		359				

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12		682 N	58	-0-	-624	-0-		58	3	N	-0-	174
01		1054 N	322	-0-	-732	-0-		285	3	N	34	208
02		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-		2084	3	N	19	227
03		62 N	32	-0-	-30	-0-		32	3	N	-0-	227
04		300 N	110	-0-	-190	-0-		97	3	N	12	239
05		1054 N	145	-0-	-909	-0-		134	3	N	10	249

DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850												
12		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-		5816	3	N	264	162
01		5549 X	3607	-0-	-1942	-0-		3308	3	N	272	252
02		5012 X	4638	-0-	-374	-0-		4399	3	N	217	286
03		6107 X	5040	-0-	-1067	-0-		4879	3	N	146	254
04		5910 X	5252	-0-	-658	-0-		4981	3	N	246	322
05		6107 X	3816	-0-	-2291	-0-		3631	3	N	168	311

JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260												
12		31 N	22	-0-	-9	-0-		22	3	N	-0-	260
01		31 N	17	-0-	-14	-0-		17	3	N	-0-	260
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-		-0-	3	N	-0-	260
03		31 N	15	-0-	-16	-0-		15	3	N	-0-	260
04		30 N	24	-0-	-6	-0-		24	3	N	-0-	260
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-		195	3	N	6	266

YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080												
12		5394 X	3900	-0-	-1494	-0-		3637	3	N	239	382
01		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-		6709	3	N	-0-	382
02		5040 X	4376	-0-	-664	-0-		4307	3	N	63	266
03		5580 X	4762	-0-	-818	-0-		4662	3	N	91	357
04		6270 X	4703	-0-	-1567	-0-		4592	3	N	101	279
05		6479 X	5599	-0-	-880	-0-		5503	3	N	87	366

GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984												
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69	87
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27	114
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-		464	3	N	-0-	114
03		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-		2511	3	N	-0-	114
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	114

KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219												
12		5363 X	4205	-0-	-1158	-0-		3934	3	N	246	182
01		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-		5069	3	N	273	291
02		4648 X	4080	-0-	-568	-0-		3838	3	N	220	338
03		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-		5079	3	N	202	540
04		5190 X	4440	-0-	-750	-0-		4225	3	N	195	381
05		5363 X	4126	-0-	-1237	-0-		3883	3	N	221	251

BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300												
12		0	1	-0-	1	3		1	3	N	-0-	89
01		0	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	89
02		4 N	1	-0-	-3	-0-		1	3	N	-0-	89
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3	N	-0-	89
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3	N	-0-	89
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	89

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												
CHAMPION INT'L B												
WELL #: 5 RRCID -> 164639 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13939 - 13990												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	-0-	-0-	-0-	160		Y	83			163
01		0	-0-	-0-	-0-	160		Y	72			235
02		160 N	-0-	-0-	-160	-0-		Y	47	174	1	108
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	7			115
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	90			205
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	91	174	1	122

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												
RINEHART, M. C.												
WELL #: 1 RRCID -> 171193 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14070 - 14080												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-

DOUBLE BAYOU (FRIO 9)												
S & S OPERATING COMPANY, INC.												
DOUBLE BAYOU CGU 1												
WELL #: 6D RRCID -> 285027 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6270 - 6300												
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

DRAKES BRANCH (COCKFIELD)												
J3 OPERATING LLC												
AR&S DRAKES BRANCH FEE												
WELL #: 2 RRCID -> 057026 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 4990 - 5100												
12		0	61	-0-	61	61	50	1	11	9	N	10
01		122 N	61	-0-	-61	-0-	50	1	11	9	N	10
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	50	1	11	9	N	10
*04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10
*05		62 N	61	-0-	-1	-0-	50	1	11	9	N	10

DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG)												
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC												
BP EAST SKILLERN												
WELL #: 266081 RRCID -> 278630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11656 - 11682												
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

DREWS LANDING (WILCOX CONS)												26099 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SAN JACINTO				
UPLAND OPERATING, LLC												878942							
MORIAN												WELL #:	1	RRCID -> 167128	COMPL. DATE 01/22/1998	TOTAL DEPTH 11202	PERF.10608 - 16038		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					81		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					81		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					81		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					81		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					81		
05		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		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-							
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-		
MORIAN												WELL #:	4	RRCID -> 225870	COMPL. DATE 02/18/2007	TOTAL DEPTH 11508	PERF.10298 - 10344		
12		682 N	411	-0-	-271	B	-0-	137	1	274	2	N	-0-				65		
01		682 N	236	-0-	-446	B	-0-	94	1	142	2	N	-0-				65		
02		1193 N	1193	-0-	-0-	B	-0-	580	1	604	2	N	8				73		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-							
03		676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	236	1	438	2	N	2				75		
								2	9										
04		1135 N	1135	-0-	-0-	B	-0-	414	1	719	2	N	2				77		
								2	9										
05		1333 N	696	-0-	-637	B	-0-	158	1	538	2	N	-0-				77		
MORIAN												WELL #:	3	RRCID -> 229931	COMPL. DATE 05/05/2007	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12014 - 12054		
12		125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	42	1	83	2	N	-0-				125		
01		155 N	145	-0-	-10	B	-0-	58	1	87	2	N	-0-				125		
02		112 N	45	-0-	-67	B	-0-	22	1	23	2	N	-0-				125		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-							
03		124 N	55	-0-	-69	B	-0-	19	1	36	2	N	-0-				125		
04		150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-				125		
05		177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	40	1	137	2	N	-0-				125		
MORIAN												WELL #:	6	RRCID -> 232614	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL DEPTH 12228	PERF.10644 - 10699		
12		868 N	558	-0-	-310	B	-0-	187	1	371	2	N	-0-				58		
01		647 N	647	-0-	-0-	B	-0-	258	1	389	2	N	-0-				58		
02		336 N	315	-0-	-21	B	-0-	154	1	161	2	N	-0-				58		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-							
03		558 N	294	-0-	-264	B	-0-	103	1	191	2	N	-0-				58		
04		630 N	357	-0-	-273	B	-0-	130	1	227	2	N	-0-				58		
05		341 N	300	-0-	-41	B	-0-	68	1	232	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12		1612 N	1379	-0-	-233 B	-0-	389	1	774	2	N	196	171 1	160
							216	9						
01		1674 N	1511	-0-	-163 B	-0-	518	1	780	2	N	194	175 1	179
							213	9						
02		1512 N	1086	-0-	-426 B	-0-	439	1	456	2	N	174	169 1	184
							191	9						
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	402	1	747	2	N	248	178 1	254
							273	9						
04		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	448	1	777	2	N	230	180 1	304
							253	9						
05		1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	284	1	971	2	N	322	449 1	177
							354	9						
MORIAN WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318														
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-		97
01		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	12	1	18	2	N	-0-		97
02		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	22	1	23	2	N	-0-		97
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	10	1	20	2	N	-0-		97
04		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	9	1	16	2	N	-0-		97
05		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	8	1	27	2	N	-0-		97
MORIAN WELL #: 8 RRCID -> 235136 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232														
12		0	35	-0-	35 B	85	12	1	23	2	N	-0-		47
01		0	45	-0-	45 B	130	18	1	27	2	N	-0-		47
02		410 N	280	-0-	-130 B	-0-	137	1	143	2	N	-0-		47
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	91	1	169	2	N	-0-		47
04		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	104	1	181	2	N	-0-		47
05		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	35	1	120	2	N	-0-		47
MORIAN WELL #: 9 RRCID -> 236060 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225														
12		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	47	1	93	2	N	-0-		104
01		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	62	1	93	2	N	-0-		104
02		140 N	135	-0-	-5 B	-0-	66	1	69	2	N	-0-		104
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		155 N	145	-0-	-10 B	-0-	51	1	94	2	N	-0-		104
04		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	55	1	95	2	N	-0-		104
05		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	37	1	128	2	N	-0-		104
MORIAN WELL #: 10 RRCID -> 244395 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388														
12		1395 N	1212	-0-	-183 B	-0-	400	1	797	2	N	14		199
							15	9						
01		1426 N	1132	-0-	-294 B	-0-	448	1	675	2	N	8		207
							9	9						
02		1260 N	1190	-0-	-70 B	-0-	543	1	564	2	N	75	180 1	102
							83	9						
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	415	1	773	2	N	22		124
							24	9						
04		1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	456	1	791	2	N	10		134
							11	9						
05		1333 N	1236	-0-	-97 B	-0-	233	1	796	2	N	188	240 1	82
							207	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 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
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	3	1	7	2	N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	18	1	27	2	N	-0-			-0-
02	56 N	25	-0-	-31 B	-0-	12	1	13	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	7	1	13	2	N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	4	1	6	2	N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	6	1	19	2	N	-0-			-0-

LAZY M		WELL #:		2	RRCID ->	248043	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	10532 - 10562		
12	6417	5166	-0-	-1251 B	14126	1705	1	3395	2	N	60	142	1	55
01	6448	5956	-0-	-492 B	13634	2347	1	3533	2	N	69			124
02	5824	5261	-0-	-563 B	13071	2525	1	2625	2	N	101			225
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13071														
03	7750 N	5327	-0-	-2423 B	10648	1837	1	3418	2	N	65	181	1	109
04	7500 N	4904	-0-	-2596 B	8052	1766	1	3066	2	N	65			174
05	7750 N	6623	-0-	-1127 B	6925	1477	1	5043	2	N	94	211	1	57

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		
12	0	6672	-0-	6672	6672	6621	2	51	9	N	46			134
01	0	7105	-0-	7105	13777	6994	2	111	9	N	101	179	1	56
02	19291 R	5514	-0-	-13777	-0-	5411	2	103	9	N	94			150
03	7688 #	4601	-0-	-3087	-0-	4283	2	318	9	N	289	359	1	80
04	7440 #	4778	-0-	-2662	-0-	4731	2	47	9	N	43			123
05	7099 #	4107	-0-	-2992	-0-	4046	2	61	9	N	55			178

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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DUFFY (5370)		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
DUFFY, G. A.		WELL #: 1		RRCID -> 113724		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5396 - 5400		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DUFFY, G. A.		WELL #: 28		RRCID -> 202776		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5380 - 5384		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DUFFY, G. A.		WELL #: 12		RRCID -> 215628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5372 - 5404		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
DUKE (6200)		26401 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
SWANSON		WELL #: 1		RRCID -> 283644		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5976 - 5979		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
01	0	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88
DUNCAN, S. (YEGUA 6500)		26495 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
M & S EXPLORATION		518896								
WADDELL "A"		WELL #:		RRCID -> 148472		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6553 - 6556		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		432
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		432
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		432
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
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/11/2019										

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)													26506 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ARCADIA OPERATING, LLC													028734									
RUNNELLS GAS UNIT													WELL #: 8	RRCID -> 201102		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 15094		PERF.11578 - 11597		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM									
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
12	6634 X	5988	-0-	-646	-0-	5954	2	34	9	N	31		230									
01	6634 X	6587	-0-	-47	-0-	6547	2	40	9	N	36	189 1	77									
02	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	7285	2	33	9	N	30		107									
03	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	7800	2	24	9	N	22		129									
04	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6410	2	44	9	N	40		169									
05	6572 X	5960	-0-	-612	-0-	5924	2	36	9	N	33		202									

RUNNELLS GAS UNIT 1													WELL #: 9	RRCID -> 253410		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.11458 - 11469		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30									
02	14B DENY	-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									

ATLAS OPERATING LLC													036587									
STODDARD -A-													WELL #: 1 L	RRCID -> 006036		COMPL. DATE 02/23/1962		TOTAL DEPTH 11659		PERF.10193 - 10214		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									
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-									

STODDARD-LEWIS UNIT													WELL #: 2	RRCID -> 147005		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10194 - 10206		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4									

LEWIS, J. C.													WELL #: 2	RRCID -> 160251		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 11687		PERF.10384 - 10540		
12	310 N	142	-0-	-168	-0-	118	2	24	9	Y	22	21 1	54									
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1138	2	23	9	Y	21	30 1	45									
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	233	2	18	9	Y	16	23 1	38									
03	DLQ G-10	259	-0-	-259	-0-	238	2	21	9	Y	19	25 1	32									
04	281 N	22	-0-	-259	-0-	2	2	20	9	Y	18		50									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		50									

SANTOS-LEWIS GU													WELL #: 1	RRCID -> 188995		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10528 - 10593		
12	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4293	2	77	9	N	70		196									
01	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5440	2	105	9	N	95	181 1	110									
02	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4189	2	74	9	N	67		177									
03	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3567	2	119	9	N	108	188 1	97									
04	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	3960	2	79	9	N	72		169									
05	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		169									

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
LEWIS, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 212981 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426

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

LEWIS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 214657 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307

12	279 N	127	-0-	-152	-0-	105	2	22	9	Y	20	19	1			46
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	594	2	19	9	Y	17	16	1			47
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	190	2	13	9	Y	12	19	1			40
03	DLQ G-10	217	-0-	217	217	199	2	18	9	Y	16	21	1			35
04	236 N	19	-0-	-217	-0-	1	2	18	9	Y	16					51
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

LEWIS, J. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564

12	0	816	-0-	816	8780	675	2	141	9	Y	128	120	1			107
01	0	4003	-0-	4003	12783	3864	2	139	9	Y	126	103	1			130
02	2800 N	1297	-0-	-1503	11280	1207	2	90	9	Y	82	119	1			93
03	3100 N	1297	-0-	-1803	9477	1194	2	103	9	Y	94	127	1			60
04	9596 X	119	-0-	-9477	-0-	9	2	110	9	Y	100					160
05	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					160

J. C. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258

ALLEGRO-BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
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

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.//		26506 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850								
SANTOS-BUCKEYE		WELL #:		2	RRCID ->	279055	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	14719	PERF.11753 - 11760	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2023												

SHOCO PRODUCTION LLC		778196		271146			10/25/2013			10438			11486 - 14330		
BUCKEYE RANCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271146	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	10438	PERF.11486 - 14330				
12	0	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-		134			
01	117 N	69	-0-	-48	-0-	63 2	6 9	9	N	5		139			
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	120 2	12 9	9	N	11		150			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		152			
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	20 2	46 9	9	N	42		194			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		194			

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.)		26510 500		048189			03/31/1970			11478			11326 - 11336		
ARCADIA OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	048189	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11326 - 11336				
PIERCE EST. OIL & GAS INTS.		WELL #:		1	RRCID ->	048189	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11326 - 11336				
12	0	1932	-0-	1932	10386	1912 2	20 9	9	N	18		118			
01	3007	2369	-0-	-638	9748	2316 2	53 9	9	N	48		166			
02	2716	2639	-0-	-77	9671	2599 2	40 9	9	N	36		202			
03	3007	3266	-0-	259	9930	3113 2	153 9	9	N	139	177 1	164			
04	2910	3458	-0-	548	10478	3419 2	39 9	9	N	35		199			
*05	13777	3153	-0-	-10624	-0-	3109 2	44 9	9	N	40	182 1	57			

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.)		26510 600		051155			09/03/1971			11500			11106 - 11116		
BUSHMASTER PRODUCTION COMP, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	051155	COMPL. DATE	09/03/1971	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11106 - 11116				
PIERCE ESTATES		WELL #:		1	RRCID ->	051155	COMPL. DATE	09/03/1971	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11106 - 11116				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4		27			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5		32			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		34			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		35			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		37			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37			

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7)		26512 700		130044			01/25/1989			16500			11302 - 11321		
LEXINGTON EXPLORATION LLC		WELL #:		1	RRCID ->	130044	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	16500	PERF.11302 - 11321				
STEELE, L. M. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	130044	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	16500	PERF.11302 - 11321				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.)			26513 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA							
PLANTATION OPERATING CO., INC.			667907										
TERRY, P.P.			WELL #:	RRCID -> 098410	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH 11082	PERF.10862	- 10867					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164	
PLUGGED AND ABANDONED			11/02/2000										

DURKEE (DY SAND)			26754 040	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752										
PIZZITOLA UNIT			WELL #:	RRCID -> 142147	COMPL. DATE 01/15/1991	TOTAL DEPTH 7145	PERF. 6896	- 6902					

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58	

BASH UNIT			WELL #:	A 6	RRCID -> 173467	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7006	- 7014				

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	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-	

DYERSDALE (WILCOX 12100)			26876 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169										
WALKER			WELL #:	2D	RRCID -> 208410	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 14764	PERF. 5776	- 5844				

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MAVERICK SERVICES 3M, LLC			534164										
WALKER			WELL #:	1R	RRCID -> 182406	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 13770	PERF.12497	- 12501				

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	

DYERSDALE, N. (CM-2)			26878 241	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS							
WRD OPERATING LLC			100758										
GEORGE KOSTAS			WELL #:	2 C	RRCID -> 064772	COMPL. DATE 12/17/1975	TOTAL DEPTH 9325	PERF. N/A					

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

DYERSDALE, N. (CM-3)			26878 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
WRD OPERATING LLC			100758										
GEORGE KOSTAS			WELL #:	2 T	RRCID ->	062707	COMPL. DATE	06/02/1975	TOTAL DEPTH	9325 PERF. N/A			
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MARSHALL, A. B. FEE			WELL #:	30	RRCID ->	156112	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL DEPTH	12400 PERF. 9050 - 9130			
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
01	0		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
02	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
03	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
04	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			86
RJS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	272057	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	9300 PERF. 9054 - 9079			
12	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	0		-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
DYERSDALE, N. (8100)			26878 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
WRD OPERATING LLC			100758										
BROOK, M. I.			WELL #:	2	RRCID ->	201402	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	9350 PERF. 8040 - 8046			
12	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	0		-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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			
12	0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	75	1	1223	2	N	-0-				222
01	1364 N	1144	-0-	-220	-0-	75	1	1067	2	N	2	177	1		47
02	1204 N	1087	-0-	-117	-0-	75	1	1000	2	N	11				58
03	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	75	1	1142	2	N	20				78
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	75	1	1113	2	N	29				107
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	75	1	1190	2	N	18				125

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
PEACH CREEK GAS UNIT		255456													
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2542 N	2490	-0-	-52	-0-	301	1	2185	2	Y	4				12
01	2635 N	2625	-0-	-10	-0-	321	1	2301	2	Y	3	11	1		4
02	2408 N	2309	-0-	-99	-0-	323	1	1982	2	Y	4				8
03	2480 N	2060	-0-	-420	-0-	326	1	1730	2	Y	4				12
04	2550 N	2403	-0-	-147	-0-	335	1	2066	2	Y	2				14
05	2542 N	2445	-0-	-97	-0-	305	1	2140	2	Y	-0-	14	1		-0-

FORGASON DEEP GAS UNIT		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
FORGASON DEEP GAS UNIT		255456													
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

FORGASON DEEP G.U.		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
FORGASON DEEP G.U.		255456													
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14539 X	12189	-0-	-2350	-0-	1473	1	10699	2	Y	15				102
01	13981 X	13866	-0-	-115	-0-	1694	1	12137	2	Y	32	115	1		19
02	12684 X	12284	-0-	-400	-0-	1716	1	10535	2	Y	30				49
03	14043 X	10602	-0-	-3441	-0-	1669	1	8860	2	Y	66				115
04	13590 X	12703	-0-	-887	-0-	1767	1	10895	2	Y	37				152
05	13857 X	12399	-0-	-1458	-0-	1540	1	10824	2	Y	32	148	1		36

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3441 X	3112	-0-	-329	-0-	376	1	2732	2	Y	4				10
01	3441 X	3430	-0-	-11	-0-	420	1	3007	2	Y	3	11	1		2
02	3108 X	2997	-0-	-111	-0-	419	1	2575	2	Y	3				5
03	3379 X	2749	-0-	-630	-0-	435	1	2312	2	Y	2				7
04	3330 X	3183	-0-	-147	-0-	443	1	2733	2	Y	6				13
05	3441 X	3337	-0-	-104	-0-	414	1	2912	2	Y	10	16	1		7

FORGASON DEEP UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196147		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 15824		PERF.15090 - 15550					
12	2170 N	2079	-0-	-91	-0-	251	1	1819	2	Y	8				56
01	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	272	1	1946	2	Y	12	58	1		10
02	1988 N	1930	-0-	-58	-0-	270	1	1659	2	Y	1				11
03	2077 N	1704	-0-	-373	-0-	270	1	1433	2	Y	1				12
04	2160 N	1986	-0-	-174	-0-	275	1	1696	2	Y	14				26
05	2139 N	1870	-0-	-269	-0-	232	1	1629	2	Y	8	26	1		8

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 197492		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 16269		PERF.15420 - 15960					
12	2542 N	2250	-0-	-292	-0-	272	1	1975	2	Y	3				9
01	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	332	1	2382	2	Y	-0-	9	1		-0-
02	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	320	1	1962	2	Y	-0-				-0-
03	2263 N	2079	-0-	-184	-0-	329	1	1749	2	Y	1				1
04	2640 N	2373	-0-	-267	-0-	331	1	2039	2	Y	3				4
05	2542 N	2476	-0-	-66	-0-	308	1	2164	2	Y	4	5	1		3

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200830		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 16250		PERF.15368 - 15930					
12	1891 N	1690	-0-	-201	-0-	204	1	1477	2	Y	8				16
01	1829 N	1803	-0-	-26	-0-	220	1	1575	2	Y	7	21	1		2
02	1680 N	1617	-0-	-63	-0-	225	1	1381	2	Y	10				12
03	1705 N	1423	-0-	-282	-0-	225	1	1195	2	Y	3				15
04	1740 N	1638	-0-	-102	-0-	228	1	1407	2	Y	3				18
05	1798 N	1662	-0-	-136	-0-	207	1	1452	2	Y	3	16	1		5

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
12	9052 X	7698	-0-	-1354	-0-	929	1	6749	2	Y	18		39
01	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	1110	1	7953	2	Y	14	41 1	12
02	8176 X	7810	-0-	-366	-0-	1091	1	6700	2	Y	17		29
03	8897 X	6829	-0-	-2068	-0-	1080	1	5732	2	Y	15		44
04	8790 X	7995	-0-	-795	-0-	1113	1	6865	2	Y	15		59
05	9083 X	8311	-0-	-772	-0-	1034	1	7262	2	Y	14	45 1	28

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15660 - 15768			
12	10881 X	9935	-0-	-946	-0-	1200	1	8713	2	Y	20		53
01	10819 X	10316	-0-	-503	-0-	1262	1	9040	2	Y	13	59 1	7
02	9772 X	3200	-0-	-6572	-0-	447	1	2744	2	Y	8		15
03	10230 X	8613	-0-	-1617	-0-	1362	1	7233	2	Y	16		31
04	9990 X	9252	-0-	-738	-0-	1288	1	7941	2	Y	21		52
05	10323 X	9460	-0-	-863	-0-	1177	1	8268	2	Y	14	46 1	20

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 10R		RRCID -> 209797		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15420 - 15960			
12	2976 N	2627	-0-	-349	-0-	318	1	2308	2	Y	1		10
01	2883 N	2635	-0-	-248	-0-	322	1	2309	2	Y	4	10 1	4
02	2604 N	2464	-0-	-140	-0-	344	1	2113	2	Y	6		10
03	2635 N	2261	-0-	-374	-0-	358	1	1901	2	Y	2		12
04	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	369	1	2275	2	Y	3		15
05	2728 N	2727	-0-	-1	-0-	339	1	2385	2	Y	3	11 1	7

FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213823		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 15706		PERF.15257 - 15710			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223715		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 16338		PERF.15425 - 16010	
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	
12	1860 N	1696	-0-	-164	-0-	204 1	7	1484 2	Y	18	
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	225 1	2	1611 2	Y	4	16 1
02	1652 N	1587	-0-	-65	-0-	222 1	-0-	1365 2	Y	4	
03	1705 N	1397	-0-	-308	-0-	221 1	1	1175 2	Y	5	
04	1770 N	1612	-0-	-158	-0-	225 1	-0-	1387 2	Y	5	
05	1767 N	1639	-0-	-128	-0-	204 1	-0-	1435 2	Y	-0-	5 1

DYNAMIC (YEGUA 7250)		26909 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926									
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 282567		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 17070		PERF. 7036 - 7125	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39	

EAGLE BAY (VICKSBURG)		27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
SAN LEON UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 176012		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 6066		PERF. 5600 - 5746	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

STATE TRACT 331		WELL #: 5ST		RRCID -> 179673		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 16301		PERF.16510 - 18135	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

STATE TRACT 331		WELL #: 6		RRCID -> 183756		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 16190		PERF.15524 - 15680	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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-	

SAN LEON GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 185633		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 16280		PERF.14916 - 14950	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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-	

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	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		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-	

STATE TRACT 331		WELL #: 7		RRCID -> 188921		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		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				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		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-	

STATE TRACT 331		WELL #: 8		RRCID -> 207398		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94			N	NO RPT	-0-	
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		14B DENY	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				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		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-	

STATE TRACT 330 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234082		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		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-	

SAN LEON GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 255675		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		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-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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-

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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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-

EAGLE BAY GAS UNIT				WELL #:	3291	RRCID ->	186892	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	15913	PERF.17006 - 17110			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 331				WELL #:	7	RRCID ->	188919	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	16462	PERF.15421 - 15248			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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-

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				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

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				
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-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-

EASTER (15120)		27316 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
VIPER S.W.D., LLC		886209										
LEHRER		WELL #: 2		RRCID -> 199076		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4619 X	4562	-0-	-57	-0-	4562 2		N	-0-			-0-
01	4619 X	3896	-0-	-723	-0-	3896 2		N	-0-			-0-
02	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900 2		N	-0-			-0-
03	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5753 2		N	-0-			-0-
04	4800 X	1515	-0-	-3285	-0-	1515 2		N	-0-			-0-
05	4960 X	1089	-0-	-3871	-0-	1089 2		N	-0-			-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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76

EATON (MIOCENE 2000)		27372 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931										
EATON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 088466		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 2375 PERF. 1987 - 2000				
12	0	227	-0-	227	1002	227 2		N	-0-			-0-
01	0	232	-0-	232	1234	232 2		N	-0-			-0-
02	1450 N	216	-0-	-1234	-0-	216 2		N	-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2		N	-0-			-0-

EATON (MIOCENE 2100)		27372 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931										
EATON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 085671		COMPL. DATE 10/28/1979		TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2148 - 2400				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000)		27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824										
DUKE		WELL #: 1 A		RRCID -> 087277		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9132 PERF. 3400 - 3500				
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAR M RANCH		27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
		300824										
		WELL #: 1		RRCID -> 171900		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
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

OIL AND GAS DIVISION

EDNY DUKE (WILCOX 10,500)		27700 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824														
BAR M RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 177905		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10540 - 10568								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HOME PETROLEUM CORP.		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
NORTHINGTON		237926														
		WELL #: 1		RRCID -> 162017		COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532								
12	0	872	-0-	872	2463	872	2			Y	-0-					3
01	0	939	-0-	939	3402	939	2			Y	-0-					3
02	4073 X	671	-0-	-3402	-0-	671	2			Y	-0-					3
03	780 X	780	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	3					6
04	900 X	629	-0-	-271	-0-	626	2			Y	3					9
05	930 X	785	-0-	-145	-0-	625	2	160	9	Y	145	145	1			9

HANCOCK		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
		237926														
		WELL #: 1		RRCID -> 170803		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618								
12	0	740	-0-	740	2714	740	2			Y	-0-					1
01	0	678	-0-	678	3392	678	2			Y	-0-					1
02	2800 N	551	-0-	-2249	-0-	551	2			Y	-0-					1
03	1640 N	497	-0-	-1143	-0-	496	2			Y	1	1	9			2
04	660 N	474	-0-	-186	-0-	473	2			Y	1	1	9			3
05	620 N	419	-0-	-201	-0-	379	2	40	9	Y	36	36	1			3

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
VASTAR-DUNCAN "A"		237926														
		WELL #: 2		RRCID -> 163144		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8486 - 8552								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2023

EGYPT (COOK MTN)		//CONT.//		27807 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566									
EVANGELINE				WELL #:	1	RRCID ->	281708	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	7936	PERF. 7824 - 7868	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
12	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	368	1	3517	2	N	48		315
						53	9						
01	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	340	1	2627	2	N	89		404
						98	9						
02	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	237	1	2361	2	N	32	181 1	255
						35	9						
03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	598	1	2824	2	N	10		265
						11	9						
04	2580 X	2389	-0-	-191	-0-	343	1	2010	2	N	33		298
						36	9						
05	2666 X	2465	-0-	-201	-0-	316	1	2103	2	N	42		340
						46	9						

EVANGELINE				WELL #:	2	RRCID ->	286175	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	7986	PERF. 7818 - 7826	
12	10416 X	7571	-0-	-2845	-0-	715	1	6832	2	N	22	170 1	214
						24	9						
01	9920 X	7145	-0-	-2775	-0-	818	1	6314	2	N	12		226
						13	9						
02	8568 X	7148	-0-	-1420	-0-	649	1	6479	2	N	18		244
						20	9						
03	9083 X	7574	-0-	-1509	-0-	1324	1	6247	2	N	3		247
						3	9						
04	8130 X	6232	-0-	-1898	-0-	908	1	5300	2	N	22		269
						24	9						
05	7905 X	6235	-0-	-1670	-0-	814	1	5421	2	N	-0-		269

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	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/01/2022									

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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EGYPT (2800)				27807 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON			
KEM ENERGY, INC.				455126									
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	258539	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 2650 - 2670	
12	0	199	-0-	199	593	51	1	148	2	N	-0-		-0-
01	0	232	-0-	232	825	51	1	181	2	N	-0-		-0-
02	991 N	166	-0-	-825	-0-	51	1	115	2	N	-0-		-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	51	1	129	2	N	-0-		-0-
04	210 N	110	-0-	-100	-0-	51	1	59	2	N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-

EGYPT, NW. (FRIO 4340) 27809 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468												
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH WELL #: 1U RRCID -> 122098 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 4336 - 4340												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2010												

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760) 27809 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
KEM ENERGY, INC. 455126												
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 198178 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653												
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

12		0	1104	-0-	1104	3417	51 1	1053 2	N	N	-0-	-0-
01		0	1216	-0-	1216	4633	51 1	1165 2	N	N	-0-	-0-
02		2800 N	1072	-0-	-1728	2905	51 1	1021 2	N	N	-0-	-0-
03		3100 N	1165	-0-	-1935	970	51 1	1114 2	N	N	-0-	-0-
04		1695 N	725	-0-	-970	-0-	51 1	674 2	N	N	-0-	-0-
05		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	N	-0-	-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

12		0	1104	-0-	1104	3418	51 1	1053 2	N	N	-0-	-0-
01		0	1216	-0-	1216	4634	51 1	1165 2	N	N	-0-	-0-
02		2800 N	1072	-0-	-1728	2906	51 1	1021 2	N	N	-0-	-0-
03		3100 N	1165	-0-	-1935	971	51 1	1114 2	N	N	-0-	-0-
04		1696 N	725	-0-	-971	-0-	51 1	674 2	N	N	-0-	-0-
05		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	N	-0-	-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675												
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

12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0	7	-0-	7	7	7 2			N	-0-	-0-
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-	-0-
04		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-
05		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	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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2010												

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												
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

12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)		//CONT.// 27923 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
VI-WOLF, LLC		//CONT.// 884907												
DAVRAN		WELL #: 1		RRCID -> 283627		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5968 - 6000				
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

EL CAMPO (YEGUA)		27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
GRAND RESOURCES, INC.		324750												
ZALMAN		WELL #: 1		RRCID -> 124325		COMPL. DATE 06/11/2021		TOTAL DEPTH 19225		PERF. 9446 - 10097				
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	0	2023	-0-	2023	6350	1630	2	393	9	N	357	180	1	286
01	0	2048	-0-	2048	8398	1748	2	300	9	N	273	361	1	198
02	2800 N	1834	-0-	-966	7432	1544	2	290	9	N	264	355	1	107
03	3100 N	2009	-0-	-1091	6341	1605	2	404	9	N	367	177	1	297
04	3000 N	1833	-0-	-1167	5174	1539	2	294	9	N	267	358	1	206
05	3100 N	1788	-0-	-1312	3862	1493	2	295	9	N	268	356	1	118

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
KUEHNLE		WELL #: 2		RRCID -> 146633		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9770 - 10032				
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KUEHNLE		WELL #: 4		RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9840 - 10170				
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2138	2	196	9	N	178	181	1	254
01	2387 N	2353	-0-	-34	-0-	2155	2	198	9	N	180	185	1	249
02	2128 N	2068	-0-	-60	-0-	1910	2	158	9	N	144	180	1	213
03	2325 N	2161	-0-	-164	-0-	2047	2	114	9	N	104	180	1	137
04	2280 N	2258	-0-	-22	-0-	2037	2	221	9	N	201	178	1	160
05	2294 N	2231	-0-	-63	-0-	2034	2	197	9	N	179	178	1	161

KUEHNLE		WELL #: 5		RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 9836 - 10092				
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-			-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
KUBELA		WELL #: 2		RRCID -> 278941		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 10323 - 10365				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			75
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			76
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			79
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1			80

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566									
DLCC		WELL #:		2	RRCID ->	281408	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	9775 - 9870	
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	0	153	-0-	153	153	133 2	20 9	N	18				326
01	0	21	-0-	21	174	20 2	1 9	N	1				327
02	217 N	43	-0-	-174	-0-	41 2	2 9	N	2				329
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-				329
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	1				330
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	1				331

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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				54
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

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WATZ		WELL #:		1	RRCID ->	122259	COMPL. DATE	09/12/1986	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10025 - 10282	
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1413 2	75 9	N	68	185 1			111
01	1364 N	669	-0-	-695	-0-	629 2	40 9	N	36				147
02	1232 N	-0-	-0-	-1232	-0-			N	-0-				147
03	1364 N	77	-0-	-1287	-0-	77 2		N	-0-				147
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-				147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				147

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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

EL GORDO (MIOCENE)				27964 255	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342									
STATE TRACT 485-L, SW/4		WELL #:		1	RRCID ->	069709	COMPL. DATE	06/14/1976	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11800 - 11832	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

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

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4		//CONT.// 27964 255 //CONT.// 863725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
		WELL #: 12		RRCID -> 070867		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 13331		PERF.12130 - 12162	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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-	

STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 8		RRCID -> 070868		COMPL. DATE 10/15/1976		TOTAL DEPTH 12088		PERF.11006 - 11118	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
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-	

STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #: 2		RRCID -> 127042		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 13092		PERF.11430 - 11470	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

STATE TRACT 520L NW/4		WELL #: 4		RRCID -> 202761		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12801		PERF.11166 - 11238	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
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-	

EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4		27964 650 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
		WELL #: 9		RRCID -> 071459		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 12980		PERF.11796 - 11828	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
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-	

EL GORDO (12100) TR OFFSHORE, LLC ST. TR. 520-L, NW/4		27964 700 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
		WELL #: 16		RRCID -> 075774		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12058 - 12186	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	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-	

OIL AND GAS DIVISION

EL GORDO (12300)		27964 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #:	2	RRCID ->	075924	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	13092	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

EL MATON (FRIO F-1)		28033 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
PECAN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	278352	COMPL. DATE	01/05/2015	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11130 - 11140	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	0	939	-0-	939	3798	184 1	736 2	N	17	454	
01	0	416	-0-	416	4214	19 9	315 2	N	10	464	
02	2800 N	198	-0-	-2602	1612	11 9	129 2	N	19	362 1	121
03	2809 N	1197	-0-	-1612	-0-	48 1	861 2	N	52	173	
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	21 9	910 2	N	38	211	
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	279 1	726 2	N	51	262	
						57 9					
						270 1					
						42 9					
						290 1					
						56 9					

EL MATON (FRIO F-2)		28033 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
PECAN UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	279574	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11730 - 11737	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	0	1310	-0-	1310	4498	264 1	1024 2	N	20	389	
01	0	1024	-0-	1024	5522	22 9	705 2	N	10	399	
02	2800 N	952	-0-	-1848	3674	308 1	490 2	N	13	412	
03	3100 N	1439	-0-	-1661	2013	11 9	1090 2	N	7	419	
04	3000 N	1439	-0-	-1561	452	14 9	1102 2	N	6	425	
05	1558 N	1106	-0-	-452	-0-	341 1	798 2	N	16	351 1	90
						8 9					
						330 1					
						7 9					
						290 1					
						18 9					

ELIJAH GREEN (WILCOX 6)		28360 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TYLER			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
BLACK STONE MINERALS		WELL #:	2C	RRCID ->	282350	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 9318 - 9332	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	62 1	326 2	N	167	179 1	115
01	589 N	419	-0-	-170 B	-0-	184 9	276 2	N	102	217	
02	476 N	209	-0-	-267 B	-0-	31 1	110 2	N	39	256	
						112 9					
						56 1					
						43 9					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	62 1	157 2	N	41	297	
*04	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	45 9	123 2	N	67	364	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	60 1		N	NO RPT	364	
						74 9					

ELLIJAH GREEN (WILCOX 13)		28360 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 6		RRCID -> 292111		COMPL. DATE 11/11/2021		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10082 - 10111			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		10292	6552	-0-	-3740	35213	4646 2	1906 9	N	1733	1628 1		598
01		10292	4013	-0-	-6279	28934	1575 2	2438 9	N	2216	1638 1		1176
02		9296	3255	-0-	-6041	22893	1702 2	1553 9	N	1412	1780 1		808
03		10292	3436	-0-	-6856	16037	871 2	2565 9	N	2332	2532 1		608
*04		9960	2639	-0-	-7321	8716	123 2	2516 9	N	2287	2347 1		548
05		6541 #	NO RPT	-0-	-6541	2175			N	NO RPT			548

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			
12		806 N	731	-0-	-75	-0-	207 1	524 2	N	-0-			62
01		713 N	578	-0-	-135	-0-	216 1	362 2	N	-0-			62
02		716 N	716	-0-	-0-	-0-	252 1	464 2	N	-0-			62
03		775 N	775	-0-	-0-	-0-	279 1	496 2	N	-0-			62
04		789 N	789	-0-	-0-	-0-	270 1	519 2	N	-0-			62
05		806 N	767	-0-	-39	-0-	261 1	506 2	N	-0-			62

ELM GROVE (COCKRILL, FIRST)		28598 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: FAYETTE				
MCA PETROLEUM CORPORATION		537160											
ARNIM-WARREN		WELL #: 3		RRCID -> 294509		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1740 - 1762			
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2022 - WELL PLUGGED 07/04/22													

JACK WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 284322		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 13370		PERF.11350 - 11370			
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05		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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					118
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					120
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					122
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					122

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					18
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22

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) 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0	1885	-0-	1885	4479	1863	2	22	9	N	20					55
01	0	1488	-0-	1488	5967	1474	2	14	9	N	13					68
02	2800 N	2024	-0-	-776	5191	1994	2	30	9	N	27					95
03	3100 N	1743	-0-	-1357	3834	1721	2	22	9	N	20					115
04	3000 N	1883	-0-	-1117	2717	1861	2	22	9	N	20					135
05	3100 N	1261	-0-	-1839	878	1244	2	17	9	N	15					150

ENGLEHART (WILCOX 8900) 29110 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 HUDSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 108022 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8882 - 8986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	7			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

12	2821	2540	-0-	-281	1901	620	1	1894	3	N	24	184	1	2
01	2821	2601	-0-	-220	1681	620	1	1969	3	N	11			13
02	2800 N	2359	-0-	-441	1240	620	1	1717	3	N	20			33
03	3100 N	3128	-0-	28	1268	620	1	2440	3	N	62			95
04	3000 N	3069	-0-	69	1337	567	1	2463	3	N	35			130
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1337	39	9			N	NO RPT			130

ENGLEHART, S. (6200)			29115 700		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO			
CPML LLC			120802											
LABAY, JOE			WELL #: 1		RRCID -> 226911			COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	36288				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	36288				N	-0-			-0-
02	5250	-0-	-0-	-5250	B	31038				N	-0-			-0-
03	7750	-0-	-0-	-7750	B	23288				N	-0-			-0-
*04	7500	-0-	-0-	-7500	B	15788				N	-0-			-0-
05	7750	-0-	-0-	-7750	B	8038				N	-0-			-0-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP			674803		RRCID -> 212154			COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118			
HUVAR, SANDRA			WELL #: 1											
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153
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
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019														

ESPERSON DOME			29375 001		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368											
DAVIS, THOMAS E. ESTATE			WELL #: 23		RRCID -> 105294			COMPL. DATE 02/25/1941			TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7740 - 7953			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE			WELL #: 29		RRCID -> 105295			COMPL. DATE 12/30/1941			TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780			
12	728 N	378	-0-	-350	-0-	154	1	224	2	Y	-0-			-0-
01	0	404	-0-	404	404	154	1	250	2	Y	-0-			-0-
02	833 N	429	-0-	-404	-0-	137	1	292	2	Y	-0-			-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	44	1	109	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	274	-0-	-116	-0-	87	1	187	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	249	-0-	-216	-0-	97	1	152	2	Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368							
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 37		RRCID -> 105296		COMPL. DATE 10/03/1949		TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 105297		COMPL. DATE 10/01/1941		TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 8142	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 105298		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7700 - 8050	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X 92		RRCID -> 136867		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	349 N	173	-0-	-176	-0-	70 1	103 2	Y	-0-
01	0	184	-0-	184	184	70 1	114 2	Y	-0-
02	410 N	226	-0-	-184	-0-	72 1	154 2	Y	-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	61 1	153 2	Y	-0-
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	44 1	95 2	Y	-0-
05	217 N	152	-0-	-65	-0-	59 1	93 2	Y	-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542	
12	693 N	345	-0-	-348	-0-	140 1	205 2	Y	-0-
01	0	362	-0-	362	362	137 1	225 2	Y	-0-
02	786 N	424	-0-	-362	-0-	136 1	288 2	Y	-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	74 1	183 2	Y	-0-
04	360 N	282	-0-	-78	-0-	90 1	192 2	Y	-0-
05	465 N	257	-0-	-208	-0-	100 1	157 2	Y	-0-

STANOLIND-SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
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

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #:		H 5	RRCID ->	154197	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	5768 - 5778			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-

HLAVATY		WELL #:		S 19	RRCID ->	174331	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2261 - 2264			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 28	RRCID ->	180653	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6331 - 6580			
12	705 N	353	-0-	-352	-0-	143	1	210	2	Y	-0-				-0-
01	0	330	-0-	330	330	126	1	204	2	Y	-0-				-0-
02	729 N	399	-0-	-330	-0-	127	1	272	2	Y	-0-				-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	93	1	229	2	Y	-0-				-0-
04	330 N	258	-0-	-72	-0-	82	1	176	2	Y	-0-				-0-
05	434 N	233	-0-	-201	-0-	91	1	142	2	Y	-0-				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		X185	RRCID ->	180708	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	1340 - 1343			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 29	RRCID ->	180732	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	7252 - 7289			
12	1219 N	667	-0-	-552	-0-	271	1	396	2	Y	-0-				-0-
01	0	555	-0-	555	555	211	1	344	2	Y	-0-				-0-
02	1275 N	720	-0-	-555	-0-	230	1	490	2	Y	-0-				-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	150	1	369	2	Y	-0-				-0-
04	540 N	389	-0-	-151	-0-	124	1	265	2	Y	-0-				-0-
05	713 N	385	-0-	-328	-0-	150	1	235	2	Y	-0-				-0-

PURE OIL COMPANY FEE		WELL #:		1 T	RRCID ->	292712	COMPL. DATE	03/26/1942	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	8663 - 8915			
12	0	104	-0-	104	104	42	1	62	2	N	-0-				-0-
01	0	108	-0-	108	212	41	1	67	2	N	-0-				-0-
02	320 N	108	-0-	-212	-0-	34	1	74	2	N	-0-				-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	44	1	109	2	N	-0-				-0-
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	16	1	32	2	N	-0-				-0-
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	28	1	44	2	N	-0-				-0-

CITY INVESTMENT CO.		WELL #:		1	RRCID ->	292734	COMPL. DATE	08/29/1942	TOTAL DEPTH	8923	PERF.	8440 - 8480			
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	40	1	60	2	N	-0-				-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	37	1	59	2	N	-0-				-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	33	1	70	2	N	-0-				-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	44	1	108	2	N	-0-				-0-
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	16	1	32	2	N	-0-				-0-
05	124 N	76	-0-	-48	-0-	30	1	46	2	N	-0-				-0-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY							
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125												
BP/KERR-MCGEE		WELL #:		1	RRCID ->	219170	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9300 - 9305				
M	ALLOW CODE	GAS 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		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60		
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1	-0-		
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED													02/22/2023	-	WELL PLUGGED	2/22/2023

BP/ANADARKO		WELL #:		1	RRCID ->	246885	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL DEPTH	8736	PERF.	8501 - 8507				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84		
01	0	-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	1	-0-		
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED													03/14/2023	-	WELL PLUGGED	3/14/2023

PARTLOW		WELL #:		1	RRCID ->	246886	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	878 - 8797				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68		
PLUGGED AND ABANDONED													02/03/2023	-	WELL PLUGGED	2/3/2023

ESPERSON DOME*		29375 014		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368												
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A207	RRCID ->	055902	COMPL. DATE	04/20/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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		
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	135	1	198	2	Y	-0-			-0-
01	0	324	-0-	-0-	-0-	123	1	201	2	Y	-0-			-0-
02	681 N	357	-0-	-0-	-0-	114	1	243	2	Y	-0-			-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	96	1	239	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	270	-0-	-0-	-0-	86	1	184	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	237	-0-	-0-	-0-	93	1	144	2	Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 22	RRCID ->	177418	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5845 - 5849		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESPERSON DOME (VICKSBURG)		//CONT.//		29375 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
DAVIS, THOS. E.		WELL #: S 23		RRCID -> 180386	COMPL. DATE 11/27/2000	TOTAL DEPTH 9593	PERF. 9290	-		9366			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		396 N	396	-0-	-0-			161 1	235 2	Y			-0-
01		341 N	330	-0-	-11			126 1	204 2	Y			-0-
02		399 N	399	-0-	-0-			128 1	271 2	Y			-0-
03		395 N	395	-0-	-0-			114 1	281 2	Y			-0-
04		330 N	294	-0-	-36			94 1	200 2	Y			-0-
05		434 N	241	-0-	-193			94 1	147 2	Y			-0-

HLAVATY		WELL #: S 26		RRCID -> 292975	COMPL. DATE 03/22/2000	TOTAL DEPTH 5718	PERF. 5612	-		5614			
12		104 X	104	-0-	-0-			42 1	62 2	N			-0-
01		0	100	-0-	100			38 1	62 2	N			-0-
02		223 N	123	-0-	-100			39 1	84 2	N			-0-
03		241 N	241	-0-	-0-			69 1	172 2	N			-0-
04		141 N	141	-0-	-0-			45 1	96 2	N			-0-
05		124 N	112	-0-	-12			43 1	69 2	N			-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			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 5R		RRCID -> 166758	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 6866	PERF. 6605	-		6632			
12		533 N	533	-0-	-0-			217 1	316 2	Y			15
01		0	457	-0-	457			174 1	283 2	Y			15
02		842 N	385	-0-	-457			123 1	262 2	Y			15
03		465 N	465	-0-	-0-			134 1	331 2	Y			15
04		450 N	294	-0-	-156			94 1	200 2	Y			15
05		434 N	228	-0-	-206			89 1	139 2	Y			15

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 11		RRCID -> 166790	COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL DEPTH 6830	PERF. 6550	-		6620			
12		420 N	420	-0-	-0-			170 1	250 2	Y			-0-
01		0	325	-0-	325			123 1	202 2	Y			-0-
02		669 N	344	-0-	-325			110 1	234 2	Y			-0-
03		438 N	438	-0-	-0-			126 1	312 2	Y			-0-
04		300 N	297	-0-	-3			94 1	203 2	Y			-0-
05		372 N	229	-0-	-143			90 1	139 2	Y			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 15		RRCID -> 168407	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH 6890	PERF. 6618	-		6656			
12		532 N	532	-0-	-0-			216 1	316 2	Y			-0-
01		0	434	-0-	434			165 1	269 2	Y			-0-
02		841 N	407	-0-	-434			130 1	277 2	Y			-0-
03		450 N	450	-0-	-0-			130 1	320 2	Y			-0-
04		420 N	300	-0-	-120			95 1	205 2	Y			-0-
05		465 N	225	-0-	-240			88 1	137 2	Y			-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			
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
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	159	1	232	2	Y	-0-	-0-
01	0	408	-0-	408	408	155	1	253	2	Y	-0-	-0-
02	871 N	463	-0-	-408	-0-	148	1	315	2	Y	-0-	-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	117	1	290	2	Y	-0-	-0-
04	390 N	266	-0-	-124	-0-	85	1	181	2	Y	-0-	-0-
05	434 N	273	-0-	-161	-0-	107	1	166	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

ESPERSON-MOORES BLUFF		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
		430368										
		WELL #: A 47		RRCID -> 041920		COMPL. DATE 12/09/1994			TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573			
12	589 N	506	-0-	-83	-0-	204	1	302	2	Y	-0-	-0-
01	0	559	-0-	559	559	212	1	347	2	Y	-0-	-0-
02	1368 N	809	-0-	-559	-0-	259	1	550	2	Y	-0-	-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	159	1	393	2	Y	-0-	-0-
04	540 N	436	-0-	-104	-0-	138	1	298	2	Y	-0-	-0-
05	806 N	429	-0-	-377	-0-	167	1	262	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			
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	140	1	205	2	Y	-0-	-0-
01	0	334	-0-	334	334	127	1	207	2	Y	-0-	-0-
02	672 N	338	-0-	-334	-0-	108	1	230	2	Y	-0-	-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	101	1	251	2	Y	-0-	-0-
04	330 N	274	-0-	-56	-0-	87	1	187	2	Y	-0-	-0-
05	372 N	233	-0-	-139	-0-	91	1	142	2	Y	-0-	-0-

DAVIS, THOS. E.		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
		430368										
		WELL #: 45		RRCID -> 006113		COMPL. DATE 07/30/1958			TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VAJDAK, J.		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
		430368										
		WELL #: A 6		RRCID -> 006116		COMPL. DATE 09/26/1958			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380			
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	29	1	43	2	Y	45	105 1 49
01	0	170	-0-	170	170	32	1	52	2	Y	78	127
02	323 N	153	-0-	-170	-0-	86	9	70	2	Y	45	97 1 75
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	33	1	69	2	Y	88	163
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	50	9	27	1	Y	46	158 1 51
*05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	97	9	21	1	Y	51	102
						51	9	30	1	Y	51	
						30	1	46	2	Y	51	
						56	9					

ESPERSON DOME, WEST		29382 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764										
COHN, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 111211		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH 9039 PERF. 7928 - 7971				
M	O	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	H15	VIOL	-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-

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	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
12	682	#	-0-	-0-	-682	-0-		N	35			125
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20			145
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	15			160
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28			188
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	47			235
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10			245

EVERGREEN		29725 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
BULL OPERATING, LLC		106449										
HOUGHTON		WELL #: 3		RRCID -> 264042		COMPL. DATE 11/25/2011		TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4671 - 4675				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141	Y	NO RPT			50
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141	Y	NO RPT			50
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141	Y	NO RPT			50
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141	Y	NO RPT			50
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141	Y	NO RPT			50
05	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134	N	-0-			40
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134	N	-0-			40
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1134	N	NO RPT			40

FANNETT		30153 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JUNKER SPENCER		WELL #: 55		RRCID -> 063968		COMPL. DATE 04/19/1971		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6184 - 6233				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FANNETT		//CONT.//		30153 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
AUBBY, 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

P. BORDAGE EST.		WELL #:		17	RRCID ->	246622	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8367	PERF.	7358 - 7682			
12	347 R	347	-0-	-0-	-0-	193	1	154	2	N	-0-				-0-
01	279 #	206	-0-	-73	-0-	97	1	101	2	N	6	3	1		3
						1	4	7	9						
02	252 #	228	-0-	-24	-0-	98	1	128	2	N	-0-				3
						2	4								
03	341 #	248	-0-	-93	-0-	126	1	122	2	N	-0-				3
04	330 #	165	-0-	-165	-0-	69	1	95	2	N	-0-	3	1		-0-
						1	4								
05	341 #	273	-0-	-68	-0-	105	1	168	2	N	-0-				-0-

JUNKER SPENCER		WELL #:		52	RRCID ->	262369	COMPL. DATE	06/24/1969	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6287 - 6294			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID ->	086687	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	6188	PERF.	5286 - 5428			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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) 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 2215 - 2348				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7301 - 7312				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	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-

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	
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
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
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	
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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	2765 N	844	-0-	-1921	-0-	16	1	767	3	Y	55			187
						61	9							
01	0	817	-0-	817	817	8	1	729	3	Y	73			260
						80	9							
02	1441 N	624	-0-	-817	-0-	1	1	576	3	Y	43	185	1	118
						47	9							
03	837 N	724	-0-	-113	-0-	3	1	711	3	Y	9			127
						10	9							
04	780 N	702	-0-	-78	-0-	5	1	664	3	Y	30			157
						33	9							
*05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	8	1	701	3	Y	41			198
						45	9							

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
WILLIS ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	202098	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10633 - 10813		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			636
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			636
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			636
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			636
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			636
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			636
		PLUGGED AND ABANDONED		03/21/2023	-	WELL PLUGGED		3/21/2023						

WILLIS ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	202957	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10612 - 10798		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
		PLUGGED AND ABANDONED		05/15/2023										

WILLIS ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	204035	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10682 - 10894		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
		PLUGGED AND ABANDONED		04/21/2023										

WAGNER OIL COMPANY				891175										
HENDERSON				WELL #:	2	RRCID ->	202077	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10520 - 10720		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.// 30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 202462		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10604 - 10794								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HENDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 206474		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 10742								
12	0	2063	-0-	2063	7116	242	1	1804	3	N	15					129
01	3100 N	2248	-0-	-852	6264	266	1	1869	3	N	103	177	1			55
02	2800 N	2002	-0-	-798	5466	113	9	1757	3	N	14					69
03	8064 X	2598	-0-	-5466	-0-	291	1	2298	3	N	8					77
04	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	295	9	2308	3	N	10					87
05	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-	11	9			N	NO RPT					87

PIC REALTY CORP		WELL #: 1		RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILLIS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DUNAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 241925		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11208								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		RRCID -> 250063		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700								
HENDERSON		WELL #: 11														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30542 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874											
HENDERSON		WELL #:		8	RRCID ->	250216	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11217 - 11242				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
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

HENDERSON		WELL #:		6	RRCID ->	251332	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11020 - 11188				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

HENDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874 - 10986				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
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

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				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

HENDERSON NO. 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11133 - 11214				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

HENDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	216019	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11146	PERF.11104 - 11112				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					154
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					154
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					154
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					154

FIG RIDGE (FRIO SECOND) 30822 464 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 PAPCO, INC. 638695
 BROUSSARD TRUST WELL #: 13 RRCID -> 114173 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8313 - 8323

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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-

BROUSSARD TRUST WELL #: 10 RRCID -> 107151 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

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

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

FISHERS REEF (FB C 9800)			31028 048		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
STATE TRACT 1-4A UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	183428	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10190 - 10228
M	ALLOW CODE	GAS 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	

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897		N	NO RPT			4403	
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	

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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-	

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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-	

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	
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

FR TRACT 46				WELL #:	51	RRCID -> 100236	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	9054	PERF. 8336 - 8353	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

FR TRACT 46				WELL #:	59 F	RRCID -> 100577	COMPL. DATE	05/22/1982	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 8339 - 8364	
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

FR TRACT 1-4B				WELL #:	70 H	RRCID -> 103759	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8318 - 8334	
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

FISHERS REEF (FRIO 8200)															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2															
WELL #: 67 H RRCID -> 107193 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8082 - 8086															
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2															
WELL #: 68 F RRCID -> 109760 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8084 - 8088															
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

FISHERS REEF (9800 FB D)															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
STATE TRACT 9-12B															
WELL #: 1 RRCID -> 186583 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9684 - 9714															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT			-0-
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-

FISHERS REEF, N. (9300)															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A															
WELL #: 1 RRCID -> 154821 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9297 - 9338															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FLAGPOND (FRIO LOWER)															
TEXAKOMA E & P, LLC															
FLAG POND															
WELL #: 1 RRCID -> 261670 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10051 - 10059															
12	7502	X	5992	-0-	-1510	-0-	5933	3	59	9	N	54			152
01	7440	X	6559	-0-	-881	-0-	6464	3	95	9	N	86			238
02	6720	X	5043	-0-	-1677	-0-	4925	3	118	9	N	107			345
03	7254	X	6193	-0-	-1061	-0-	6024	3	169	9	N	154	129	1	370
04	6360	X	5399	-0-	-961	-0-	5333	3	66	9	N	60			430
05	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT			430

FLAG POND															
WELL #: 2 RRCID -> 271077 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10738 - 10804															
12	4743	X	2317	-0-	-2426	-0-	2243	3	74	9	N	67			192
01	4743	X	3178	-0-	-1565	-0-	3101	3	77	9	N	70			262
02	4284	X	2640	-0-	-1644	-0-	2551	3	89	9	N	81			343
03	3503	X	3200	-0-	-303	-0-	3033	3	167	9	N	152	193	1	302
04	3180	X	2997	-0-	-183	-0-	2953	3	44	9	N	40			342
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			342

FLAGPOND (FRIO LOWER)		//CONT.//		31194 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.//		844133										
FLAG POND		WELL #:		4	RRCID ->	287863	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10832	- 10922	
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	9517 X	1083	-0-	-8434	-0-	1072	3	11	9	N	10	344	1	57
01	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	10347	3	127	9	N	115			172
02	8148 X	78	-0-	-8070	-0-	78	3			N	-0-			172
03	9021 X	1459	-0-	-7562	-0-	1440	3	19	9	N	17			189
04	10140 X	435	-0-	-9705	-0-	429	3	6	9	N	5			194
05	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT			194

FLAG POND		WELL #:		5	RRCID ->	288918	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	10219	- 10421	
12	6169 X	5011	-0-	-1158	-0-	4914	3	97	9	N	88	257	1	182
01	6169 X	2608	-0-	-3561	-0-	2567	3	41	9	N	37			219
02	4648 X	3869	-0-	-779	-0-	3816	3	53	9	N	48			267
03	4805 X	4300	-0-	-505	-0-	4222	3	78	9	N	71	188	1	150
04	4860 X	2029	-0-	-2831	-0-	2010	3	19	9	N	17			167
05	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT			167

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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

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	
12	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-			123
01	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	2	1	61	2	N	-0-		123
02	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	4	1	130	2	N	-0-		123
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			123
04	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2		N	-0-			123
05	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
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-

EOG RESOURCES, INC.				253162										
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278186	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	11662	PERF.	12104	- 16330	
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	4	4	8	131
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			131
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	4	4	8	131
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			131
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	1	1	8	131
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			131

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

12		0	2043	-0-	2043	5825	354	1	1586	2	N	94			249
01	0		2818	-0-	2818	8643	103	9	2228	2	N	124	178	1	195
02	11338	X	2695	-0-	-8643	-0-	454	1	2097	2	N	162	175	1	182
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	136	9	2150	2	N	82	167	1	97
04	2730	X	1957	-0-	-773	-0-	420	1	1441	2	N	103			200
05	2976	X	1255	-0-	-1721	-0-	178	9	941	2	N	67	178	1	89
							403	1							
							113	9							
							240	1							
							74	9							

12		0	5953	-0-	5953	17534	428	1	5391	2	N	122			175
01	0		6580	-0-	6580	24114	134	9	5940	2	N	135	190	1	120
02	29959	X	5845	-0-	-24114	-0-	491	1	5262	2	N	129	184	1	65
03	6696	X	6472	-0-	-224	-0-	149	9	6010	2	N	37			102
04	6480	X	5713	-0-	-767	-0-	441	1	5067	2	N	185	185	1	102
05	6572	X	6011	-0-	-561	-0-	142	9	5351	2	N	137	189	1	50
							421	1							
							41	9							
							442	1							
							204	9							
							509	1							
							151	9							

12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			216
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			216
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			216
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			216
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			216
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			216

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)													//CONT.//		32156 710		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON		
SANDEL OPERATING COMPANY													747534											
ACKLEY, DAN													WELL #:		1		RRCID -> 097053		COMPL. DATE 10/02/2012			TOTAL DEPTH 10605 PERF.10285 - 10419		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
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-										

ST. REGIS PAPER CO. "C"													WELL #:		1		RRCID -> 097997		COMPL. DATE 06/17/2013			TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450		
12	10325	X	3165	-0-	-7160	-0-	3110	2	55	9	N	50		150										
01	0		2143	-0-	3770	-0-	3672	2	98	9	N	89		239										
02	6976	X	3206	-0-	-3770	-0-	3145	2	61	9	N	55	191	1	1	8	102							
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3428	2	75	9	N	68		170										
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3403	2	200	9	N	182	120	1			232							
05	3100	X	2758	-0-	-342	-0-	2717	2	41	9	N	37	199	1			70							

DAN ACKLEY B													WELL #:		2		RRCID -> 271053		COMPL. DATE 08/16/2012			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476		
12	2883	X	1749	-0-	-1134	-0-	1690	2	59	9	N	54		182										
01	0		2143	-0-	2143	-0-	2088	2	55	9	N	50	191	1	1	8	40							
02	3981	X	1838	-0-	-2143	-0-	1791	2	47	9	N	43		82										
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2393	2	59	9	N	54	1	8			135							
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2360	2	152	9	N	138	79	1			194							
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2254	2	34	9	N	31	192	1			33							

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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-										
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-										
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-										
04	T. A.	13109	-0-	13109	13109	12908	2	201	9	9	Y	183		183										
05	T. A.	5541	-0-	5541	18650	5474	2	67	9	9	Y	61	176	1			68							

FORREST, W. M., JR. -B-													WELL #:		1 F		RRCID -> 032717		COMPL. DATE 07/14/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59										
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59										
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59										
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59										
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59										
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59										

ENERQUEST OPERATING L.L.C.													252058											
FORREST, W. M., JR. A/C #1													WELL #:		1 L		RRCID -> 006237		COMPL. DATE 02/16/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882		
12	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2169	2	20	9	N	18		97										
01	0		1951	-0-	1951	-0-	1944	2	7	9	N	6		103										
02	3311	X	1360	-0-	-1951	-0-	1352	2	8	9	N	7		110										
03	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1187	2	8	9	N	7		117										
04	155	X	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1		118										
*05	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-		118										

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)				32156 852	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON					
BUFFALO XXII OPERATING, LLC				100330											
CANNON				WELL #: 1	RRCID -> 272989	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL DEPTH 11880	PERF.10142	- 11729						
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 M										BALANCE	
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				107
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				107
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				107
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				107

SANTA ELENA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 276756	COMPL. DATE 03/06/2014	TOTAL DEPTH 11998	PERF.10175	- 11848						
12		186 N	160	-0-	-26	-0-	116 3	44 9		N	40				152
01		0	114	-0-	114	114	114 3			N	-0-				152
02		700 N	586	-0-	-114	-0-	586 3			N	-0-				152
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				152
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT				152
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				152

CHAMBLESS				WELL #: 1	RRCID -> 279369	COMPL. DATE 03/13/2014	TOTAL DEPTH 12005	PERF.10163	- 11856						
12		19389 X	6107	-0-	-13282	-0-	1636 1	4295 3		N	160				300
01		0	114	-0-	114	114	114 3			N	-0-				300
02		567 X	453	-0-	-114	-0-	453 3			N	-0-	128 1			172
03		465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-				172
04		450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT				172
05		465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT				172

SAVELL				WELL #: 1	RRCID -> 280182	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 11748	PERF.10112	- 11683						
12		53512 X	11891	-0-	-41621	-0-	1068 1	10717 3		N	96	160 1			96
01		0	199	-0-	199	199	199 3			N	-0-				96
02		1568 X	332	-0-	-1236	-0-	332 3			N	-0-				96
03		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	53				149
04		1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-				N	NO RPT				149
05		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT				149

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT				WELL #: 12 F	RRCID -> 032363	COMPL. DATE 03/02/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10643	- 10682						
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

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 #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0													
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
12		0	45	-0-	45	134	45	2	Y	-0-			28
01		0	62	-0-	62	196	62	2	Y	-0-			28
02		2510 N	2314	-0-	-196	-0-	2226	2	Y	80			108
03		3100 N	5978	-0-	2878	2878	5789	2	Y	172	165	1	115
04		3000 N	6147	-0-	3147	6025	5990	2	Y	143			258
05		3100 N	6913	-0-	3813	9838	6740	2	Y	157	179	1	236
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12		0	772	-0-	772	1382	772	2	Y	-0-			28
01		3100 N	16628	-0-	13528	14910	16189	2	Y	399			427
02		2800 N	18282	-0-	15482	30392	17867	2	Y	377	568	1	236
03		51220 X	20828	-0-	-30392	-0-	20406	2	Y	384	403	1	217
04		20016 X	20016	-0-	-0-	-0-	19628	2	Y	353	371	1	199
*05		20360 X	20360	-0-	-0-	-0-	19993	2	Y	334	363	1	170
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A													
12		0	283	-0-	283	1088	263	2	Y	18			55
01		0	268	-0-	268	1356	268	2	Y	-0-			55
02		1604 N	248	-0-	-1356	-0-	247	2	Y	1			56
03		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2	Y	-0-			56
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-			56
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-			56
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2023 - WELL PLUGGED 3/20/2023

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 #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A 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
12	0	-0-	-0-	-0-	136		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	27	-0-	27	163	27 2	Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	163		Y	-0-			-0-
03	163 N	-0-	-0-	-163	-0-		Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

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

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797															
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012															
M	O	ALLOW 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02		14B2 EXT	4686	-0-	4686	4686	201	1	4163	3	N	293			312
							322	9							
03		14B2 EXT	760	-0-	760	5446	32	1	645	3	N	75	167	1	220
							83	9							
04		5790 X	344	-0-	-5446	-0-	14	1	293	3	N	34	177	1	77
							37	9							
*05		576 X	576	-0-	-0-	-0-	25	1	551	3	N	-0-			77

GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 275336 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836															
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			171
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			178
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			180
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65			245
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	1	8	303

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657															
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			163
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			170
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			177
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			180
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			181
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			182

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291															
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16			75
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78			153
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102			255
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			256
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41			297

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370															
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406		WELL #: 1		RRCID -> 279361		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 9595 - 11422			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2022															

BOYD				WELL #: 1		RRCID -> 279366		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213		PERF. 9630 - 11133			
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	30	3	61	9	N	55	195	1		90
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55				145
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	60				205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	154	1		150
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125	197	1		78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	1	8		128

SHOEMAKER				WELL #: 1		RRCID -> 280329		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564		PERF. 9553 - 11396			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2022															

MOSSER				WELL #: 1		RRCID -> 281525		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145		PERF. 9221 - 11038			
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	3	40	9	N	36	156	1		188
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-				188
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	103	1		98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42				140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134	1	8		273

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799		RRCID -> 264532		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10176 - 12226			
POSTEL				WELL #: 1		RRCID -> 264532		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10176 - 12226			
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	194	2	174	9	N	158	184	1		89
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	2	1		87
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	2	100	9	N	91				178
03	372 N	39	-0-	-333	-0-	7	2	32	9	N	29				207
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	154	2	84	9	N	76	170	1		113
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				113

STERLING T. HARRISON ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 265273		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 11640		PERF.10877 - 11635			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090																
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
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF.11210 - 14185																
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250																
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	58	2	18	9	N	16				216
01		341 N	63	-0-	-278	-0-	2	2	61	9	N	55	179	1		92
02		252 N	231	-0-	-21	-0-	38	2	193	9	N	175				267
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	103	2	217	9	N	197	187	1		277
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	122	2	271	9	N	246	342	1		181
05		248 N NO RPT	-0-	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				181

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898																
12		737 N	737	-0-	-0-	-0-	126	2	611	9	N	555	526	1		371
01		868 N	637	-0-	-231	-0-	21	2	616	9	N	560	522	1		409
02		616 N	504	-0-	-112	-0-	88	2	416	9	N	378	543	1		244
03		744 N	444	-0-	-300	-0-	172	2	272	9	N	247		2		489
04		630 N	321	-0-	-309	-0-	115	2	206	9	N	187	352	1		324
05		558 N NO RPT	-0-	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				324

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499																
12		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1234	2	582	9	N	529	374	1		452
01		1953 N	1925	-0-	-28	-0-	1274	2	651	9	N	592	569	1		475
02		1512 N	1204	-0-	-308	-0-	723	2	481	9	N	437	564	1		348
03		1829 N	1506	-0-	-323	-0-	1172	2	334	9	N	304	381	1		271
04		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1236	2	690	9	N	627	368	1		530
05		1333 N NO RPT	-0-	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT				530

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490																
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	433	2	44	9	N	40	185	1		133
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	249	2	30	9	N	27		1		159
02		252 N	73	-0-	-179	-0-	67	2	6	9	N	5	4	1		160
03		465 N	372	-0-	-93	-0-	262	2	110	9	N	100				260
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	437	2	98	9	N	89	182	1		167
05		93 N NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				167

VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603																
12		283 N	283	-0-	-0-	-0-	229	2	54	9	N	49				226
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				226
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	1	1		225
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	10				235
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	151	1		87
05		62 N NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				87

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	0	29	-0-	29	124	20	2	9	9	N	8					124
01	0	15	-0-	15	139	4	2	11	9	N	10	1	1			133
02	177 N	38	-0-	-139	-0-	23	2	15	9	N	14					147
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	43	2	9	9	N	8					155
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					155
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					155

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523

12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	590	2	306	9	N	278	172	1			348
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	656	2	318	9	N	289	376	1			261
02	756 N	607	-0-	-149	-0-	314	2	293	9	N	266	375	1			152
03	899 N	795	-0-	-104	-0-	508	2	287	9	N	261	7	1			406
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	824	2	241	9	N	219	345	1			280
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					280

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	359	2	197	9	N	179					355
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	598	2	213	9	N	194	361	1			188
02	700 N	422	-0-	-278	-0-	313	2	109	9	N	99	7	1			280
03	558 N	325	-0-	-233	-0-	291	2	34	9	N	31	8	1			303
04	780 N	469	-0-	-311	-0-	384	2	85	9	N	77	184	1			196
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					196

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					234
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-		3	41	9	N	37	189	1			82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					82

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110

12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	554	2	64	9	N	58					224
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	774	2	98	9	N	89	187	1			126
02	728 N	564	-0-	-164	-0-	489	2	75	9	N	68	11	1			183
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	680	2	94	9	N	85	188	1			80
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-			130	9	N	118					198
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					198

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON						
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	132				N	13					205
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	132				N	-0-					205
02	132 N	-0-	-0-	-132	-0-	-0-				N	33					238
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18	189	1			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21					88
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					88

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377																
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					112
01	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					112
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	20	2	7	9	N	6					118
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1	1	1			118
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	N	1					119
05	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT					119

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638																
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-					65
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-					65
02	9 N	1	-0-	-8	-0-	-0-	1	2		N	-0-					65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					65
05	1 N NO RPT	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	NO RPT					65

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	301	2	202	9	N	184	190	1			142
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	608	2	268	9	N	244	192	1			194
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	362	2	219	9	N	199	192	1			201
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	525	2	140	9	N	127	198	1			130
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	976	2	172	9	N	156	176	1			110
05	651 N NO RPT	-0-	-0-	-651	-0-	-0-				N	NO RPT					110

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155																
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	655	2	84	9	N	76	178	1			135
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	615	2	78	9	N	71	7	1			199
02	700 N	569	-0-	-131	-0-	516	2	53	9	N	48	8	1			239
03	744 N	638	-0-	-106	-0-	559	2	79	9	N	72	193	1			118
04	660 N	150	-0-	-510	-0-	117	2	33	9	N	30					148
05	620 N NO RPT	-0-	-0-	-620	-0-	-0-				N	NO RPT					148

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310																
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	24	2	19	9	N	17					135
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					135
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	18	2	17	9	N	15					150
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					150
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					150
05	31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT					150

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279																
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	545	2	25	9	N	23	179	1			93
01	992 N	219	-0-	-773	-0-	198	2	21	9	N	19	11	1			101
02	896 N	355	-0-	-541	-0-	334	2	21	9	N	19	5	1			115
03	558 N	359	-0-	-199	-0-	331	2	28	9	N	25	4	1			136
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	200	2	21	9	N	19					155
05	403 N NO RPT	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	NO RPT					155

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015										TOTAL DEPTH	PERF.10877 - 12339	
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
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	109
01	155 N	41	-0-	-114	-0-	32	2	9	9	N	8	117
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	64	2	8	9	N	7	124
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	30	2	10	9	N	9	133
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	36	2	7	9	N	6	139
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	139

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015										TOTAL DEPTH	PERF.10595 - 12197	
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	437	2	99	9	N	90	179 1 81
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	265	2	64	9	N	58	5 1 134
02	448 N	249	-0-	-199	-0-	199	2	50	9	N	45	4 1 175
03	527 N	359	-0-	-168	-0-	267	2	92	9	N	84	192 1 67
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	319	2	69	9	N	63	130
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	130

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015										TOTAL DEPTH	PERF. 9350 - 11094	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	69	2	28	9	N	25	193
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	2	15	9	N	14	207
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	75	2	21	9	N	19	226
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	69	2	14	9	N	13	184 1 55
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	55

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015										TOTAL DEPTH	PERF. 9333 - 11200	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	201
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	179 1 56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	76
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	101
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	140
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	140

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016										TOTAL DEPTH	PERF. 9186 - 10990	
12	0	58	-0-	58	-0-	427	46	12	9	N	11	123
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	427				N	-0-	1 1 122
02	456 N	29	-0-	-427	-0-	29	2			N	-0-	122
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	8	2	9	9	N	8	130
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	172	2	28	9	N	25	155
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	155

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016										TOTAL DEPTH	PERF. 9194 - 10999	
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1246	2	301	9	N	274	186 1 186
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1067	2	243	9	N	221	201 1 206
02	1260 N	807	-0-	-453	-0-	662	2	145	9	N	132	189 1 149
03	1395 N	1191	-0-	-204	-0-	1081	2	110	9	N	100	13 1 236
*04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1137	2	198	9	N	180	187 1 229
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT	229

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016										TOTAL DEPTH	PERF. 9339 - 11164	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	238
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	238
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	218	2	81	9	N	74	312
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	232	2	66	9	N	60	179 1 193
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	922	2	118	9	N	107	182 1 118
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	118

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MADISON	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928														
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		
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	72 2	350 9	N	318	370 1		92		
01	403 N	289	-0-	-114	-0-	11 2	278 9	N	253	181 1		164		
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	51 2	218 9	N	198	185 1		177		
03	434 N	200	-0-	-234	-0-	97 2	103 9	N	94	181 1		90		
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	82 2	165 9	N	150			240		
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			240		

CONTRAST ENERGY, LLC 173799														
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			162		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			165		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			170		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			172		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172		
05	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5 2		N	-0-			172		

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			294		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			294		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26 1		268		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			276		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35			311		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35			346		

STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902														
12	1307 N	-0-	-0-	-1307	-0-			N	-0-			120		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120		

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT			-0-		
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-		

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//															
SANDEL OPERATING COMPANY			32156 852			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON			
DAN ACKLEY			747534			WELL #: 1			RRCID -> 278885			COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC															
KETCHUM			923444			WELL #: 1			RRCID -> 284586			COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)															
BUFFALO XXII OPERATING, LLC			32157 071			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON			
CANNON			100330			WELL #: 1			RRCID -> 274415			COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLORENCE															
			WELL #: 1			RRCID -> 274743			COMPL. DATE 01/16/2014			TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
SANTA ELENA GAS UNIT															
			WELL #: 1			RRCID -> 276826			COMPL. DATE 08/26/2013			TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON							
BUFFALO XXII OPERATING, LLC		//CONT.//		100330											
SAVELL				WELL #: 1	RRCID -> 280215	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 11748	PERF. 10112	- 11683						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC				100365				CNTY: MADISON							
JEANETTE				WELL #: 101	RRCID -> 291710	COMPL. DATE 08/25/2021	TOTAL DEPTH 10353	PERF. 9137	- 10068						
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

JEANETTE				WELL #: 102	RRCID -> 291848	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 9306	- 10231						
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

FORREST C				WELL #: 6	RRCID -> 293629	COMPL. DATE 06/29/2013	TOTAL DEPTH 11415	PERF. 9460	- 11185						
12	0	223	-0-	223	673	223 2				N	-0-				-0-
01	0	222	-0-	222	895	222 2				N	-0-				-0-
02	0 W	156	-0-	156	1051	156 2				N	-0-				-0-
03	0 W	41	-0-	41	1092	41 2				N	-0-				-0-
04	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-				-0-
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	138 2	2 9			N	2				2

KMAC				WELL #: A 1	RRCID -> 293681	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH 11313	PERF. 9680	- 11022						
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-				-0-
01	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-				-0-
02	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 2				N	-0-				-0-
03	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 2				N	-0-				-0-
04	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 2				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797				CNTY: MADISON							
LITTLE				WELL #: 1	RRCID -> 267604	COMPL. DATE 12/05/2010	TOTAL DEPTH 11998	PERF. 9951	- 11547						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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	AMT	BALANCE

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797										
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 1001		RRCID ->	271453	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12308	PERF.	10240	- 11878
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLAIR A		WELL #: 1		RRCID ->	271480	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	10788	- 12492
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		//CONT.//		100797										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0101	RRCID ->	273489	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	9819	- 11531	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0401	RRCID ->	273642	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10207	- 10324	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274483 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552													
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 274543 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 10054													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274725 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274755 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274931 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 275032 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 10910													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275548 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 275573 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376													
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275834 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275974 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782										
M	O	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797													
MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 278390 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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													
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279570 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797										
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279891 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350										
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281115 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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										
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021										

BELL WELL #: 1 RRCID -> 279593 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 279695		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					182
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	156	1			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52

WAKEFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 292441		COMPL. DATE 02/19/2022		TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9662								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2022																

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		RRCID -> 259648		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836								
ROBERTSON		WELL #: 1														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 272059		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10197 - 11898								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
GREENE		WELL #: 1		RRCID -> 274602		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICHEL		WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WORD		WELL #: 1		RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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									
BARR		WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204			
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155			
M	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	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARCELLA		WELL #: 1		RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
LEGGETT		WELL #: 1		RRCID -> 281524		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990		
M	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
MCR		WELL #: 2		RRCID -> 282815		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9760 - 9765	
M	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
12	0	-0-	-0-	-0-	15	N	-0-		82
01	0	-0-	-0-	-0-	15	N	-0-		82
02	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	N	-0-		82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		82
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		82

FORREST		WELL #: 2		RRCID -> 283790		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 284266		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ORO RESOURCES, LLC		626507		RRCID -> 280135		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867	
RUFFINO		WELL #: 1							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 274574		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902	
STARNIS		WELL #: 1							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	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
0	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		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
KNIGHT		WELL #:		1		RRCID -> 278095		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8852 - 11145
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			127

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444										
KETCHUM		WELL #:		1		RRCID -> 284604		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427		PERF. 8728 - 11097
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797										
LITTLE		WELL #:		1		RRCID -> 267576		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998		PERF. 9951 - 11547
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		1001		RRCID -> 271473		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 12308		PERF.10240 - 11878
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0202		RRCID -> 271498		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 11470		PERF. 9538 - 11257
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BLAIR A		WELL #:		1		RRCID -> 271499		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12772		PERF.10788 - 12492
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797														
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272244 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10686 - 10922														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273661 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273696 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 274575 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274925 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 274992 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.11307 - 11600													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 276366 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 278091 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837										
M	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279775 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935												
M	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

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

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	270411	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF. 9345 - 11230	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	280217	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9258 - 11122	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FORREST				WELL #:	2	RRCID ->	283905	COMPL. DATE	09/09/2017	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9265 - 11056	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ORO RESOURCES, LLC				626507									
RUFFINO				WELL #:	1	RRCID ->	280134	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9221 - 10867	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
STARNES WELL #: 1 RRCID -> 274164 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
BUFFALO XXII OPERATING, LLC 100330															
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274367 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729															

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

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

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

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
BUFFALO XXII OPERATING, LLC //CONT.// 100330												
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280272 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 10112 - 11683												
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

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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370												

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

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836												

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

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

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657												

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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																	
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																	

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

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

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

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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	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																	
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281436 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

LEGETT WELL #: 1 RRCID -> 281535 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																	

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

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038																	

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

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

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

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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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															
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154															
M	O	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

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

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

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277															

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
BUFFALO XXII OPERATING, LLC 100330															
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729															

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

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

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848															

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
BUFFALO XXII OPERATING, LLC //CONT.// 100330										
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280219 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC 100797										
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//		32157	568	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797														
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:	201	RRCID ->	274527	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10104	-	10228			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
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-						
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:	0401	RRCID ->	274723	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10207	-	11820			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
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-						
ELLIOTT		WELL #:	1	RRCID ->	274747	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	12202	PERF.	10592	-	12167			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
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-						
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:	A 03	RRCID ->	274913	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	9720	-	10910			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
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-						
EASTHAM STATE PRISON FARM 10		WELL #:	1	RRCID ->	274937	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	12872	PERF.	10766	-	12693			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
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-						
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:	0901	RRCID ->	275665	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10273	-	11944			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
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-						
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:	0701	RRCID ->	275852	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	10090	-	11390			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
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-						

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON											
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406											
BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370											
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799											
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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													
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204													
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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										
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799										
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282848 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154														
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORO RESOURCES, LLC 626507														
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145												
M	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

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

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444												
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365												
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730												
12	0	3665	-0-	3665	7882	3596	2	69	9	N	63	165 1 38
01	0	2001	-0-	2001	9883	1986	2	15	9	N	14	52
02	2800 N	2617	-0-	-183	9700	2571	2	46	9	N	42	94
03	12690 X	2990	-0-	-9700	-0-	2967	2	23	9	N	21	115
04	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2435	2	32	9	N	29	144
05	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2955	2	35	9	N	32	176

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614												
12	10130 X	2515	-0-	-7615	-0-	2473	2	42	9	N	38	194
01	0	4192	-0-	4192	4192	4112	2	80	9	N	73	267
02	7959 X	3767	-0-	-4192	-0-	3693	2	74	9	N	67	152
03	5022 X	3359	-0-	-1663	-0-	3298	2	61	9	N	55	207
04	4860 X	3606	-0-	-1254	-0-	3541	2	65	9	N	59	67
05	4185 X	3226	-0-	-959	-0-	3171	2	55	9	N	50	117

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												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) //CONT.// 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279608 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959												
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

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

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797												
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 279619 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926												

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259653 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836												

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

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
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

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365												
HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A												

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2011

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365										
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 10576										
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618										
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799 WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 291317 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10556 - 10582										
12	0 W	-0-	-0-	-0-	410					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	410					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	410					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	410					-0-
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	410					-0-
05	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	410					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058 FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 F RRCID -> 032736 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A										
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
SNOWDEN OPERATING CO. 799350														
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A 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	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP) 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARTEN OPERATING INC. 642718														
MYRA GOULD GU WELL #: 1 RRCID -> 105078 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10264 - 11043														
12		0	470	-0-	470	3659	56	1	400	2	N	13		108
01		0	1241	-0-	1241	4900	14	9	1115	2	N	25		133
02		2800 N	1137	-0-	-1663	3237	28	9	1014	2	N	32		165
03		3100 N	1128	-0-	-1972	1265	88	1	1036	2	N	7		172
04		2727 N	1462	-0-	-1265	-0-	35	9	1317	2	N	33		205
05		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	8	9	1386	2	N	45		250
							109	1						
							36	9						
							142	1						
							50	9						

SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884															
12		0	2283	-0-	2283	6514	156	1	2088	2	N	35	178	1	107
01		0	2359	-0-	2359	8873	39	9	2048	2	N	140			247
02		2800 N	2088	-0-	-712	8161	157	1	1930	2	N	8			255
03		3100 N	2496	-0-	-604	7557	154	9	2261	2	N	66	191	1	130
04		3000 N	2257	-0-	-743	6814	149	1	2026	2	N	60			190
05		3100 N	2504	-0-	-596	6218	9	9	2234	2	N	72	187	1	75
							162	1							
							73	9							
							165	1							
							66	9							
							191	1							
							79	9							

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922															
12		0	319	-0-	319	2508	23	1	287	2	N	8			72
01		0	451	-0-	451	2959	9	9	402	2	N	15			87
02		2800 N	428	-0-	-2372	587	32	1	387	2	N	9			96
03		1265 N	678	-0-	-587	-0-	17	9	613	2	N	18			114
04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	649	2	N	12			126
05		736 N	736	-0-	-0-	-0-	10	9	634	2	N	21			147
							45	1							
							20	9							
							53	1							
							13	9							
							79	1							
							23	9							

 FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
 IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	499	-0-	499	5954	61	1	438	2	N	-0-		135
01	0	737	-0-	737	6691	57	1	649	2	N	28		163
						31	9						
02	2800 N	687	-0-	-2113	4578	53	1	617	2	N	15		178
						17	9						
03	3100 N	1579	-0-	-1521	3057	115	1	1410	2	N	49		227
						54	9						
04	3000 N	1702	-0-	-1298	1759	130	1	1572	2	N	-0-		227
05	2441 N	682	-0-	-1759	-0-	81	1	601	2	N	-0-		227

 L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050

12	0	708	-0-	708	3013	86	1	611	2	N	10		222
						11	9						
01	0	876	-0-	876	3889	71	1	802	2	N	3		225
						3	9						
02	2800 N	1515	-0-	-1285	2604	119	1	1374	2	N	20	180 1	65
						22	9						
03	3100 N	1615	-0-	-1485	1119	121	1	1492	2	N	2		67
						2	9						
04	2270 N	1151	-0-	-1119	-0-	86	1	1043	2	N	20		87
						22	9						
05	1581 N	1470	-0-	-111	-0-	117	1	1335	2	N	16		103
						18	9						

 ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142

12	0	2962	-0-	2962	2962	359	1	2561	2	N	38		202
						42	9						
01	0	7861	-0-	7861	10823	633	1	7184	2	N	40		242
						44	9						
02	17821 X	6998	-0-	-10823	-0-	550	1	6380	2	N	62		304
						68	9						
03	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	886	1	6953	2	N	224	180 1	348
						246	9						
04	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	572	1	6931	2	N	4		352
						4	9						
05	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	602	1	6902	2	N	-0-		352

 DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580

12	0	2759	-0-	2759	7734	224	1	2469	2	N	60		165
						66	9						
01	0	2638	-0-	2638	10372	214	1	2354	2	N	64		229
						70	9						
02	12889 X	2517	-0-	-10372	-0-	202	1	2234	2	N	74	183 1	120
						81	9						
03	2914 X	2906	-0-	-8	-0-	219	1	2602	2	N	77		197
						85	9						
04	2820 X	1798	-0-	-1022	-0-	151	1	1597	2	N	45		242
						50	9						
05	2790 X	2750	-0-	-40	-0-	348	1	2330	2	N	65	183 1	124
						72	9						

FOUND FORK (FRIO) GOLDENROD GAS, INC. J.W.		32331 200 313121		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
WELL #:		1		RRCID -> 152378		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4700 - 4701	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1	-0-	1	414	1	4	N	-0-	-0-	-0-
01	0	1	-0-	1	415	1	4	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	1	-0-	-111	303	1	4	N	-0-	-0-	-0-
03	304 N	1	-0-	-303	-0-	1	4	N	-0-	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-23) BLUESTEM NATURAL GAS LLC O'LEARY UNIT		32346 445 076906		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
WELL #:		1		RRCID -> 197615		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 15559		PERF.13052 - 13410	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-28) BLUESTEM NATURAL GAS LLC RAYNOR		32346 450 076906		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA			
WELL #:		2		RRCID -> 215086		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 13758		PERF.13610 - 13622	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
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-

SMITH HEIRS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 232250		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13145		PERF.12725 - 12794	
12	368 N	59	-0-	-309	B	-0-	59	3	N	-0-		257	
01	0	383	-0-	383	B	383	203	3	N	164		421	
02	621 N	238	-0-	-383	B	-0-	203	3	N	32		453	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	230	3	N	1		454	
04	360 N	125	-0-	-235	B	-0-	124	3	N	1		455	
05	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3	N	-0-		455	

RAYNOR		WELL #:		1		RRCID -> 290381		COMPL. DATE 11/14/2020		TOTAL DEPTH 13168		PERF.12338 - 12348	
12	0 N	17422	-0-	17422	B	1119692	17320	3	N	93		211	
01	25637 N	22742	-0-	-2895	B	1116797	22694	3	N	44		255	
02	0 N	8578	-0-	8578	B	1125375	8526	3	N	47	183 1	119	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1125375									
03	17422 N	4830	-0-	-12592	B	1112783	4793	3	N	34		153	
*04	33707 N	15421	-0-	-18286	B	1094497	15396	3	N	23		176	
05	0 N	13629	-0-	13629	B	1108126	13560	3	N	63		239	

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				
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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

O'LEARY UNIT		32346 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
		076906										
		WELL #: 1		RRCID -> 210096		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2020												

DEVON FEE		32346 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
		076906										
		WELL #: 1		RRCID -> 201831		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12498 - 12588				
12	4805 X	2423	-0-	-2382	-0-	2395	3	28	9	N	25	306
01	0	2810	-0-	2810	2810	2798	3	12	9	N	11	317
02	3886 X	1076	-0-	-2810	-0-	1067	3	9	9	N	8	325
03	3286 X	1480	-0-	-1806	-0-	1479	3	1	9	N	1	326
04	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4257	3	10	9	N	9	335
05	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3320	3	8	9	N	7	342

WINSKOTT UNIT		32346 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
		076906										
		WELL #: 1A		RRCID -> 291969		COMPL. DATE 08/27/2021		TOTAL DEPTH 14722 PERF.12885 - 12910				
12	0	18233	-0-	18233	47382	18182	3	51	9	N	46	290
01	0	18254	-0-	18254	65636	18188	3	66	9	N	60	350
02	73185 X	7549	-0-	-65636	-0-	7501	3	48	9	N	44	196
03	36456 X	12341	-0-	-24115	-0-	12295	3	46	9	N	42	238
04	29160 X	26568	-0-	-2592	-0-	26473	3	95	9	N	86	137
*05	21803 X	21803	-0-	-0-	-0-	21674	3	129	9	N	117	73

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				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FRANKS (FRIO 10,000)			32688 416	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON											
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
FEDERAL DELANGE GAS UNIT			WELL #:	3ST	RRCID -> 209602	COMPL. DATE 06/12/2004	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10330	- 10336								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANKS (RYCADE)			32688 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON											
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
GHINAUDO, M. ET AL GU			WELL #:	4 U	RRCID -> 197494	COMPL. DATE 10/01/2003	TOTAL DEPTH 12060	PERF.10908	- 10977								
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GORDON			WELL #:	1	RRCID -> 222747	COMPL. DATE 11/07/2006	TOTAL DEPTH 12140	PERF.10862	- 10868								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					119
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					124
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

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								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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								
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY FRANKS, C. E. GAS UNIT		//CONT.// 32688 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
		WELL #: 3		RRCID -> 174007		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11407				
M	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GHINAUDO, M. ET AL GU		WELL #: 4 L		RRCID -> 194695		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 11910				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
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

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 196627		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 12502				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

GORDON		WELL #: 4		RRCID -> 196894		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8			8

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198585		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 11863 PERF.11507 - 11836				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

GILBY, M. ET AL G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 198608		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11970 - 12310				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			57
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60

FRANKS (8900 SAND)		32688 936		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
GORDON		WELL #: 5		RRCID -> 284306		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 11098 PERF. 8937 - 8949							
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				5
FRELSBURG (Z-15-D)		32978 672		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
BONEY ENTERPRISES PROD. CO.		082442													
NOSKA, J. EST.		WELL #: 5		RRCID -> 137814		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9287 - 9295							
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
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
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2002															
FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)		33032 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY							
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900													
FRIENDSWOOD		WELL #: 5		RRCID -> 197856		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10412 - 10670							
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
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
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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361							
FEENEY		WELL #:		1	RRCID ->	145738	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7034 - 7040
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROESNER, EARL H.		WELL #:		3	RRCID ->	145740	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 6936 - 6947
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #:		5	RRCID ->	146181	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6937 - 6989
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

KST KATY		WELL #:		9	RRCID ->	146671	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	7199	PERF. 7090 - 7174
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

KST KATY		WELL #:		2	RRCID ->	146673	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7551 - 7735
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

KST KATY		WELL #:		3	RRCID ->	146809	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	2138	PERF. 7038 - 7102
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

FEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	147084	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 6899 - 6907
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND				
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361								
KST KATY		WELL #:		4	RRCID ->	147151	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6860 - 6930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

KST KATY		WELL #:		6	RRCID ->	147152	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7458 - 7508	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

KST KATY		WELL #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #:		1	RRCID ->	147904	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

KST KATY		WELL #:		1A	RRCID ->	165825	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7088 - 7148	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE				CNTY: FORT BEND		
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361								
KST KATY		WELL #:		11	RRCID ->	190695	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7071 - 7190
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

KST KATY		WELL #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7249 - 7699
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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	
12	T. A.	9859	-0-	9859	9873	465 1	9139	2	Y	232	186	1	192
01	T. A.	10436	-0-	10436	20309	255 9	9799	2	Y	156	188	1	160
02	T. A.	8407	-0-	8407	28716	172 9	7952	2	Y	138			298
03	37855 X	9139	-0-	-28716	-0-	303 1	8650	2	Y	179	192	1	285
04	10110 X	7288	-0-	-2822	-0-	152 9	7014	2	Y	49	135	1	199
05	10447 X	7082	-0-	-3365	-0-	292 1	6852	2	Y	91	184	1	106
						197 9							
						220 1							
						54 9							
						130 1							
						100 9							

MCMILLIAN		WELL #:		1	RRCID ->	211387	COMPL. DATE	04/07/2019	TOTAL DEPTH	15799	PERF.	14300 - 14704	
12	T. A.	17184	-0-	17184	18987	778 1	15303	2	Y	1003	916	1	221
01	T. A.	7722	-0-	7722	26709	1103 9	6785	2	Y	559	636	1	144
02	T. A.	4988	-0-	4988	31697	322 1	4407	2	Y	375	362	1	157
03	37332 X	5635	-0-	-31697	-0-	615 9	5030	2	Y	395	385	1	167
04	16620 X	4459	-0-	-12161	-0-	168 1	4124	2	Y	186	259	1	94
05	17174 X	4763	-0-	-12411	-0-	413 9	4515	2	Y	147	133	1	108
						170 1							
						435 9							
						130 1							
						205 9							
						86 1							
						162 9							

MCMILLIAN		WELL #:		2	RRCID ->	211909	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	14061	PERF.	13900 - 13940	
12	T. A.	5783	-0-	5783	5783	277 1	5441	2	Y	59	42	1	23
01	T. A.	894	-0-	894	6677	65 9	850	2	Y	3	17	1	9
02	T. A.	493	-0-	493	7170	41 1	473	2	Y	2			11
03	T. A.	887	-0-	887	8057	3 9	855	2	Y	3	6	1	8
04	T. A.	754	-0-	754	8811	18 1	707	2	Y	23	17	1	14
05	10003 X	1192	-0-	-8811	-0-	2 9	1139	2	Y	29	23	1	20
						29 1							
						3 9							
						22 1							
						25 9							
						21 1							
						32 9							

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FOSTER FARMS		WELL #: 2		RRCID -> 212010		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 13924			
M	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			10
04	T. A.	1770	-0-	1770	1770				Y			30
05	1890 X	120	-0-	-1770	-0-				Y			28
						53	1	1695	2			
						22	9					
						1	1	69	2	45	47	1
						50	9					

MCMILLIAN		WELL #: 4		RRCID -> 212016		COMPL. DATE 06/07/2019			TOTAL DEPTH 15778 PERF.14130 - 14560			
12	T. A.	7777	-0-	7777	7777	370	1	7262	2	Y		48
01	T. A.	13983	-0-	13983	21760	145	9					110
02	T. A.	12056	-0-	12056	33816	605	1	12741	2	Y		172
03	T. A.	10240	-0-	10240	44056	637	9	11169	2	Y		172
04	T. A.	8271	-0-	8271	52327	425	1	9470	2	Y		148
05	60524 X	8197	-0-	-52327	-0-	462	9					228
						320	1	7597	2	Y		
						450	9					
						238	1	396	420	1		
						436	9					
						146	1	7653	2	Y		
						398	9					

IMPARATO		WELL #: 3		RRCID -> 213337		COMPL. DATE 04/04/2019			TOTAL DEPTH 13842 PERF.13078 - 14230			
12	T. A.	50	-0-	50	50	2	1	34	2	Y		39
01	T. A.	1520	-0-	1520	1570	14	9					37
02	T. A.	2558	-0-	2558	4128	67	1	1413	2	Y		72
03	T. A.	2900	-0-	2900	7028	40	9	2427	2	Y		71
04	T. A.	408	-0-	408	7436	92	1	2756	2	Y		46
05	8707 X	1271	-0-	-7436	-0-	39	9					34
						51	9	386	2	Y		
						12	1					
						10	9					
						23	1	1205	2	Y		
						43	9					

MCMILLIAN		WELL #: 5		RRCID -> 213780		COMPL. DATE 01/17/2019			TOTAL DEPTH 14058 PERF.12820 - 13739			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		164
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		164
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		164
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		164
04	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-					N		179
05	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-					N		148
						100	1	3182	2			
						17	9					
						122	1	6417	2			
						163	9					

IMPARATO		WELL #: 5		RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
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-

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FOSTER FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	215692	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	14022	PERF.	13431 - 13675	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y			117
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y			117
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y			117
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y			117
04	DLQ	G-10	15	-0-	15			8	9	Y			124
05		3100 N	10238	-0-	7138			190	1	9949	2	Y	82
								99	9				
FOSTER CREEK ESTATES													
				WELL #:	1	RRCID ->	216635	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	15801	PERF.	13803 - 18546
12	0		18	-0-	18			1	1	17	2	N	83
01	0		17	-0-	17			1	1	16	2	N	83
02	36 N		1	-0-	-35			1	2			N	83
03	31 N		2	-0-	-29			2	2			N	83
04	30 N		-0-	-0-	-30							N	83
05	1 N		-0-	-0-	-1							N	83
GLESS													
				WELL #:	1	RRCID ->	224103	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	15669	PERF.	13905 - 13925
12	0		-0-	-0-	-0-					N			32
01	0		-0-	-0-	-0-					N			32
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N			32
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N			34
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N			34
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N			34
HARRISON													
				WELL #:	1	RRCID ->	246823	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	16503	PERF.	14210 - 14287
12	0		-0-	-0-	-0-					N			175
01	0		-0-	-0-	-0-					N			175
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N			175
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N			175
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N			175
05	3100 N		6064	-0-	2964			112	1	5854	2	N	86
								98	9				
MCMILLIAN													
				WELL #:	3	RRCID ->	250476	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	15801	PERF.	14110 - 16315
12	T. A.		4732	-0-	4732			224	1	4411	2	Y	30
								97	9				
01	T. A.		2522	-0-	2522			114	1	2399	2	Y	8
								9	9				
02	T. A.		1851	-0-	1851			68	1	1775	2	Y	15
								8	9				
03	T. A.		2146	-0-	2146			70	1	2069	2	Y	9
								7	9				
04	T. A.		2301	-0-	2301			69	1	2186	2	Y	24
								46	9				
05	15666 X		2114	-0-	-13552			39	1	2032	2	Y	27
								43	9				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													
				WELL #:	1	RRCID ->	196848	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	17334	PERF.	15631 - 15654
12	0 X		-0-	-0-	-0-					N			28
01	0 X		-0-	-0-	-0-					N			28
02	0 X		-0-	-0-	-0-					N			28
03	0 X		-0-	-0-	-0-					N			28
04	0 X		-0-	-0-	-0-					N			28
05	0 X		-0-	-0-	-0-					N			28

 FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 F.A.S.H. DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 214656 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	0 N	-0-	-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

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

 FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1H RRCID -> 226909 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

 MOORE DEEP WELL #: 1H RRCID -> 236352 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

 FASH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 247835 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				168
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				168
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				168
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				168
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				168
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				168

 VAQUERO OPERATING 882776
 FOSTER FARMS, INC WELL #: 1 RRCID -> 208026 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 15856 PERF.13370 - 13400

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

FUQUA (AUSTIN CHALK) DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. FUQUA, L. R. ET VIR		33328 500 220889		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES						
WELL #:		1		RRCID -> 103285		COMPL. DATE 02/09/1982		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 12730 - 12765				
M	O	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LEEEXUS OIL LLC FRAZIER UNIT		495350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
WELL #:		1		RRCID -> 154128		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 15240		PERF. 13032 - 15230				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	6	1	1078	2	N	-0-		97
01	0		862	-0-	862	-0-	5	1	857	2	N	-0-		97
02	1771	N	909	-0-	-862	-0-	9	1	900	2	N	-0-		97
03	1054	N	574	-0-	-480	-0-	113	1	461	2	N	-0-		97
04	840	N	341	-0-	-499	-0-	67	1	274	2	N	-0-		97
05	992	N	207	-0-	-785	-0-	41	1	166	2	N	-0-		97

GALVESTON 220-L (5790) EMERALD GATHER AND TRANS, LLC GALVESTON 215		33839 500 250967		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON							
WELL #:		1		RRCID -> 208232		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 8432		PERF. 8170 - 8210					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	0		4877	-0-	4877	14198	1141	1	1710	2	N	1842	1966	2	128
01	0		5219	-0-	5219	19417	2026	9	1343	2	N	1940	2027	1	41
02	7000		3432	-0-	-3568	15849	1742	1	1534	2	N	1580	1511	1	110
03	7750		3763	-0-	-3987	11862	2134	9	1027	2	N	1838	1850	1	98
04	7500		3580	-0-	-3920	7942	160	1	875	2	N	1667	1685	1	80
05	7750		4733	-0-	-3017	4925	1738	9	1352	2	N	1964	1962	1	82
							714	1							
							2022	9							
							871	1							
							1834	9							
							1221	1							
							2160	9							

S.T. 214-L S/2 NW/4		33840 400 072712		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
WELL #:		1		RRCID -> 255491		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 7128		PERF. 9440 - 9468					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	0		8551	-0-	8551	24849	2289	1	2255	2	N	3643	3953	1	257
01	0		7893	-0-	7893	32742	4007	9	1694	2	N	3525	3708	1	74
02	7000		4140	-0-	-2860	29882	2321	1	907	2	N	2910	2781	1	203
03	7750		8007	-0-	257	30139	3878	9	2014	2	N	3614	3626	1	191
04	7500		7852	-0-	352	30491	32	1	1905	2	N	3075	3108	1	158
05	7750		7304	-0-	-446	30045	3201	9	1748	2	N	3491	3503	1	146
							2018	1							
							3975	9							
							2564	1							
							3383	9							
							1716	1							
							3840	9							

GALVESTON 307-L (7000 SAND) BLACK POOL ENERGY, LP S.T. 307-L N/2 SW/4		33840 400 072712		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
WELL #:		1		RRCID -> 255491		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 7128		PERF. 9440 - 9468				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
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

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				
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
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

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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
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

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				
12	0 N	1785	-0-	1785	-0-	223	1	1562	2	N	-0-			82
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	264	1	756	2	N	78			160
						86	9							
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	140	1	1012	2	N	260	175	1	245
						286	9							
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	291	1	1400	2	N	135	181	1	199
						149	9							
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	300	1	1518	2	N	174	178	1	195
						191	9							
*05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	300	1	1543	2	N	92	178	1	109
						101	9							

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				
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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				
12	0	106	-0-	106	106	106	1			N	-0-			-0-
01	0	105	-0-	105	211	105	1			N	-0-			-0-
02	312 N	101	-0-	-211	-0-	101	1			N	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-			-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	0	508	-0-	508	1791	43	1 439 2	N	24		132
01	0	618	-0-	618	2409	26	9 51 1 531 2	N	33		165
02	2800 N	530	-0-	-2270	139	36	9 51 1 458 2	N	19		184
03	496 N	344	-0-	-152	-0-	21	9 31 1 304 2	N	8	184 1	8
04	600 N	34	-0-	-566	-0-	9	9 8 1 23 2	N	3		11
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	3	9 84 1 726 2	N	33		44
						36	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			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-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-

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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

GARWOOD, NORTH (3050)		34092 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
B D PRODUCTION CO., INC.		040190									
RAU		WELL #: 2		RRCID -> 294037		COMPL. DATE 10/25/2022		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2918 - 2925			
12	5472	6436	-0-	964	9281	6436	2	N	-0-		-0-
01	7068	6473	-0-	-595	8686	6473	2	N	-0-		-0-
02	6384	5674	-0-	-710	7976	5674	2	N	-0-		-0-
03	7068	6262	-0-	-806	7170	6262	2	N	-0-		-0-
04	6840	5839	-0-	-1001	6169	5839	2	N	-0-		-0-
05	7068	5832	-0-	-1236	4933	5832	2	N	-0-		-0-

GARWOOD, S.E. (F-3400)		34096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
GARRISON LTD.		295861									
STAFF		WELL #: 1		RRCID -> 248269		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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	COND PROD	EOM BALANCE

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

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				

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33
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

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				

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT	22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT	22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT	22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT	22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT	22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT	22

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
COCHRAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100				

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

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				

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)															
E2 OPERATING LLC															
RIVERSIDE CAMPUS															
34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
238475															
WELL #: 1 RRCID -> 293088 COMPL. DATE 07/13/1991 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7590 - 11060															
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
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
*04		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
*05		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC															
TARGET UNIT															
424176															
WELL #: 1RE RRCID -> 294216 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10337 - 12549															
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	1 8		8
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03		0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			8
04		0	4	-0-	4	6	4	2			N	-0-			8
05		14B2 EXT	3	-0-	3	9	3	2			N	-0-			8

IRONROC ENERGY															
SWEDISH CHEF															
426612															
WELL #: 4H RRCID -> 292185 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10740 - 15040															
12		53041 #	34494	-0-	-18547	-0-	493	1	29777	2	Y	3840	3762	1	430
							4224	9							
01		53041 #	34072	-0-	-18969	-0-	493	1	29777	2	Y	3456	3668	1	218
							3802	9							
02		47908 #	32096	-0-	-15812	-0-	459	1	29327	2	Y	2100	1651	1	667
							2310	9							
03		41168 #	22046	-0-	-19122	-0-	496	1	18738	2	Y	2556	2488	1	735
							2812	9							
04		39840 #	23499	-0-	-16341	-0-	480	1	20095	2	Y	2658	3212	1	181
							2924	9							
05		36332 #	20763	-0-	-15569	-0-	480	1	17206	2	Y	2797	2535	1	443
							3077	9							

SWEDISH CHEF															
WELL #: 5H RRCID -> 294938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
07		0 W	56509	-0-	56509	56509	43793	2	12716	9	Y	11560	11446	1	114
08		0 W	45361	-0-	45361	101870	37031	2	8330	9	Y	7573	6625	1	1062
09		0 W	52817	-0-	52817	154687	42242	2	10575	9	Y	9614	10022	1	654
10		0 W	69735	-0-	69735	224422	58106	2	11629	9	Y	10572	10083	1	1143
11		0 W	61200	-0-	61200	285622	51639	2	9561	9	Y	8692	9384	1	451
12		0 W	57717	-0-	57717	343339	48811	2	8906	9	Y	8096	7993	1	554
01		0 W	48669	-0-	48669	392008	40310	1	8359	9	Y	7599	7796	1	357
02		0 W	26907	-0-	26907	418915	391	1	22200	2	Y	3924	3204	1	1077
							4316	9							
03		0 W	37492	-0-	37492	456407	496	1	29363	2	Y	6939	7049	1	967
							7633	9							
04		0 W	35510	-0-	35510	491917	480	1	30623	2	Y	4006	4714	1	259
							4407	9							
05		0 W	32850	-0-	32850	524767	480	1	27245	2	Y	4659	4296	1	622
							5125	9							

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC															
MCCULLOUGH, A.W.															
521544															
WELL #: 1RE RRCID -> 291544 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10595 - 15014															
12		0	226	-0-	226	750	226	2			N	-0-			19
01		0	193	-0-	193	943	193	2			N	-0-			19
02		1141 R	198	-0-	-943	-0-	198	2			N	-0-			19
03		310 #	193	-0-	-117	-0-	192	2	1	9	N	1			20
04		300 #	197	-0-	-103	-0-	197	2			N	-0-			20
05		217 #	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-			20

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		//CONT.//		34733 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
HENSEL - O.L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	291716	COMPL. DATE	10/20/1993	TOTAL DEPTH	14805	PERF.11147 - 14805		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2023													

CHARLOTTE "H"		WELL #:		1RE	RRCID ->	291717	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	12491	PERF. 8585 - 12491
12	0	48	-0-	48	161	48 2			N	-0-	36
01	0	43	-0-	43	204	43 2			N	-0-	36
02	227 R	23	-0-	-204	-0-	23 2			N	-0-	36
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41 2			N	-0-	36
04	60 #	39	-0-	-21	-0-	39 2			N	-0-	36
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-	36

LOWERY		WELL #:		1	RRCID ->	293870	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	8986	PERF. 8592 - 8867
12	0	-0-	-0-	-0-	67				N	-0-	-0-
01	0	32	-0-	32	99	32 2			N	-0-	-0-
02	2772 #	-0-	-0-	-2772	-0-				N	-0-	-0-
03	3069 #	36	-0-	-3033	-0-	36 2			N	-0-	-0-
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-	-0-
*05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 2			N	-0-	-0-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444		1H	RRCID ->	291307	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	8202	PERF. 8076 - 11790
MACHANN WEST UNIT		WELL #:		1H							
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	39

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2023											

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	132
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	132
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	132
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

HOWARD		WELL #:		2H	RRCID ->	262672	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.11381 - 18217
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	89
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	89
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	89
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

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS			
APACHE CORPORATION				027200									
PATTERSON-CLARK UNIT		WELL #:		1DL		RRCID -> 186375		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242			
M	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-		52	
01	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-		52	
02	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		52	
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		52	
04	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-		52	
05	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		52	

DALBOSCO		WELL #:		E 1		RRCID -> 247094		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	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			
12	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		32	
01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		32	
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		32	
03	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-		32	
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		32	
05	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		32	

LEONE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 291028		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 10292 PERF.10519 - 15625			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	37	1	130	2	N	-0-	-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	-0-	

KOUATLI, AIMAN M. WALTMAN		WELL #:		1		RRCID -> 232226		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		173	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		174	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		175	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		177	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		178	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		178	

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		WELL #:		1RE		RRCID -> 187097		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024			
12	0	1604	-0-	1604	6083	1567	2	37	9	N	34	1 8	153
01	0	1756	-0-	1756	7839	1737	2	19	9	N	17		170
02	9478 R	1639	-0-	-7839	-0-	1611	2	28	9	N	25	4 8	191
03	2068 R	2068	-0-	-0-	-0-	2022	2	46	9	N	42	177 1	54
04	2165 R	2165	-0-	-0-	-0-	2104	2	61	9	N	55	2 8	109
05	1798 #	1655	-0-	-143	-0-	1593	2	62	9	N	56		165

GIDDINGS (BUDA)															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS															
HULLABALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735															
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
12	0	1378	-0-	1378	4123	1324	2	54	9	N	49	189	1	1	49
01	0	1293	-0-	1293	5416	1236	2	57	9	N	52				101
02	6663 R	1247	-0-	-5416	-0-	1189	2	58	9	N	53				154
03	1395 #	1381	-0-	-14	-0-	1326	2	55	9	N	50	180	1		24
04	1350 #	809	-0-	-541	-0-	739	2	70	9	N	64				88
05	1395 #	1200	-0-	-195	-0-	1124	2	76	9	N	69				157

DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10636 - 14276															
12	0	10	-0-	10	98	10	2			N	-0-				128
01	0	39	-0-	39	137	39	2			N	-0-				128
02	174 R	37	-0-	-137	-0-	37	2			N	-0-				128
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				128
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				128
05	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	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															
12	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-				118
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-				118
02	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				118
03	14 #	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-				118
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				118
05	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-				118

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444															
PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800															
12	0	577	-0-	577	577	337	2	2	4	N	216	371	1		53
01	0	611	-0-	611	1188	238	9			N					
02	1593 R	405	-0-	-1188	-0-	358	2	2	4	N	228	184	1		97
03	589 #	454	-0-	-135	-0-	251	9			N					
04	570 #	322	-0-	-248	-0-	226	2	1	4	N	162	192	1		67
05	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-	178	9			N					
						258	2	1	4	N	177	185	1		59
						195	9			N					
						188	2	134	9	N	122				182
										N	NO RPT				182

DOUG WELL #: 1H RRCID -> 283152 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10354 PERF.10485 - 15249															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30

CHARLI WELL #: 1H RRCID -> 284265 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 8933 - 11940															
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				114
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				114
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				114

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022

GIDDINGS (BUDA)												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS												
JOYCE //CONT.// 923444												
WELL #: 1 RRCID -> 294031 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10611 - 13999												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DELQ	PR		7	-0-	7	7	7	2			66
02	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-	7					66
03		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					NO RPT	66
04		330 #	-0-	-0-	-330	-0-					-0-	66
05		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					NO RPT	66

GIDDINGS (EAGLEFORD)												
APACHE CORPORATION 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON												
RODGERS 027200												
WELL #: 1H RRCID -> 280611 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11198 - 18743												
12	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	607	1	1588	2	Y	138
							343	9				
01	2356	X	1986	-0-	-370	-0-	688	1	1063	2	Y	42
							235	9				
02	1876	X	1634	-0-	-242	-0-	803	1	603	2	Y	60
							228	9				
03	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	837	1	1102	2	Y	82
							235	9				
04	2460	X	1916	-0-	-544	-0-	720	1	972	2	Y	107
							224	9				
05	2542	X	2070	-0-	-472	-0-	715	1	1144	2	Y	75
							211	9				

MCCULLOUGH-WINEMAN EF												
WELL #: 3H RRCID -> 280858 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11608 - 19198												
12	3503	X	2937	-0-	-566	-0-	78	1	2329	2	Y	124
							530	9				
01	3503	X	726	-0-	-2777	-0-	21	1	621	2	Y	15
							84	9				
02	2968	X	2278	-0-	-690	-0-	58	1	1683	2	Y	170
							537	9				
03	3286	X	3231	-0-	-55	-0-	92	1	2648	2	Y	150
							491	9				
04	3030	X	2885	-0-	-145	-0-	81	1	2294	2	Y	95
							510	9				
05	2945	X	2558	-0-	-387	-0-	83	1	2066	2	Y	139
							409	9				

MILES UNIT												
WELL #: 1H RRCID -> 281287 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11572 - 18383												
12	3689	X	3260	-0-	-429	-0-	884	1	2177	2	Y	81
							199	9				
01	3689	X	2844	-0-	-845	-0-	909	1	1767	2	Y	30
							168	9				
02	3332	X	3137	-0-	-195	-0-	805	1	2093	2	Y	62
							239	9				
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	884	1	2446	2	Y	48
							138	9				
04	3150	X	3099	-0-	-51	-0-	701	1	2203	2	Y	92
							195	9				
05	3472	X	3032	-0-	-440	-0-	736	1	2141	2	Y	55
							155	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)	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	
12		2776 X	2776	-0-	-0-	688	1	1682	2	Y	369	360 1	154
						406	9						
01		3081 X	3081	-0-	-0-	705	1	1837	2	Y	490	564 1	80
						539	9						
02		4060 X	2465	-0-	-1595	793	1	1364	2	Y	280	286 1	74
						308	9						
03		4495 X	3010	-0-	-1485	849	1	1964	2	Y	179	189 1	64
						197	9						
04		4350 X	2447	-0-	-1903	619	1	1630	2	Y	180	154 1	90
						198	9						
05		4142 X	4142	-0-	-0-	749	1	3203	2	Y	173	201 1	62
						190	9						
EWERT			WELL #: 3H		RRCID -> 282341		COMPL. DATE 09/10/2015			TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 19234			
12		5611 X	2343	-0-	-3268	660	1	1430	2	Y	230	270 1	96
						253	9						
01		5704 X	3250	-0-	-2454	747	1	2208	2	Y	268	320 1	44
						295	9						
02		5152 X	3164	-0-	-1988	785	1	2041	2	Y	307	270 1	81
						338	9						
03		5704 X	3914	-0-	-1790	923	1	2661	2	Y	300	274 1	107
						330	9						
04		3150 X	3081	-0-	-69	663	1	2241	2	Y	161	188 1	80
						177	9						
05		3503 X	1126	-0-	-2377	583	1	368	2	Y	159	182 1	57
						175	9						
GOEN FAMILY			WELL #: 1H		RRCID -> 282346		COMPL. DATE 12/13/2014			TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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			
12		1602 N	1602	-0-	-0-	539	1	923	2	N	127	149 1	204
						140	9						
01		1520 N	1520	-0-	-0-	567	1	796	2	N	143	186 1	161
						157	9						
02		1232 N	1051	-0-	-181	786	1	98	2	N	152	73 1	239
						167	9					1 8	
03		1073 N	1073	-0-	-0-	875	1	198	9	N	180	235 1	184
04		1729 N	1729	-0-	-0-	737	1	882	2	N	100	85 1	199
						110	9						
05		1886 N	1886	-0-	-0-	527	1	1174	2	N	168	178 1	189
						185	9						

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	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	
12	0	2493	-0-	2493	7428	593 1	1621 2	N	254	398 1	409
01	0	2053	-0-	2053	9481	279 9	642 1	1190 2	N	201 372 1	238
02	2800 N	1977	-0-	-823	8658	221 9	768 1	1011 2	N	180 113 1	305
03	3100 N	2577	-0-	-523	8135	198 9	814 1	1525 2	N	216 300 1	221
04	3000 N	1541	-0-	-1459	6676	238 9	679 1	750 2	N	102 102 1	221
05	3100 N	2182	-0-	-918	5758	112 9	615 1	1382 2	N	168 200 1	189
						185 9					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		RRCID -> 264827		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 10812		PERF.10616 - 14276	
DODD		WELL #: 1H									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VERDUN OIL & GAS LLC		884566		RRCID -> 242983		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 9940 - 10006	
BOULDEN, F.		WELL #: 1									
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		200
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		200
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		200
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		200
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		200
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	96 2	10 9	N	9		52
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444		RRCID -> 277236		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 10720		PERF.11413 - 18929	
LEWIS 'A'		WELL #: 1H									
12	6293 X	4827	-0-	-1466	-0-	749 1	3964 2	N	102	181 1	140
						2 4	112 9				
01	0	3733	-0-	3733	3733	543 1	3143 2	N	42		182
						1 4	46 9				
02	9148 X	5415	-0-	-3733	-0-	742 1	4519 2	N	135		317
						5 4	149 9				
03	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	822 1	4131 2	N	74	182 1	209
						3 4	81 9				
04	4710 X	3974	-0-	-736	-0-	132 1	3701 2	N	128	181 1	155
						141 9					
05	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			N	NO RPT		155
MARGARITA E UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277823		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 18280		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

GIDDINGS (EAGLEFORD)				//CONT.//	34733 610	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	923444									
BROLLIER				WELL #:	1H	RRCID ->	278580	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	12309	PERF.	13159 - 17516	
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
12		0	2901	-0-	2901	8052	2899	2	2	9	N	2		40
01		0	3002	-0-	3002	11054	2989	2	13	9	N	12		52
02		13892 X	2838	-0-	-11054	-0-	2838	2			N	-0-		52
03		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-		52
04		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	135	1	2310	2	N	23		75
							25	9						
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		75

KOVAR 'A'				WELL #:	1H	RRCID ->	290535	COMPL. DATE	02/21/2018	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	10775 - 15480	
12		0	1950	-0-	1950	6284	1560	2	103	4	N	261	191	179
							287	9						
01		0	2154	-0-	2154	8438	1792	2	98	4	N	240	187	232
							264	9						
02		10029 X	1591	-0-	-8438	-0-	1216	2	100	4	N	250	370	112
							275	9						
03		1953 N	1656	-0-	-297	-0-	1296	2	96	4	N	240	169	183
							264	9						
04		3000 N	6117	-0-	3117	3117	4609	1	1169	2	N	308	364	127
							339	9						
05		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	1350					N	NO RPT		127

BELL C				WELL #:	1H	RRCID ->	291056	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	9042	PERF.	9760 - 17335	
12		6386 X	2526	-0-	-3860	-0-	1449	2	8	4	N	972	1086	114
							1069	9						
01		0	2532	-0-	2532	2532	1354	2	9	4	N	1063	906	271
							1169	9						
02		5096 X	2564	-0-	-2532	-0-	1493	2	8	4	N	966	1101	136
							1063	9						
03		4123 X	2772	-0-	-1351	-0-	1620	2	9	4	N	1039	902	273
							1143	9						
04		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	38	1	2026	2	N	1114	1232	155
							1225	9						
05		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT		155

BROLLIER				WELL #:	1AC	RRCID ->	291447	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	12501	PERF.	12776 - 18461	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)					34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
APACHE CORPORATION					027200									
REVELLIE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	277938	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	20017	PERF.	9830 - 9855	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
BR SWD		WELL #:		1	RRCID ->	280237	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.10360	- 10383
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287								
LUTHERHILL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100216	COMPL. DATE	05/20/1982	TOTAL DEPTH	11626	PERF.11382	- 11556
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-		18
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		18
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-		18
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		18
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		18
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-		18

FRANCIS				WELL #:	1 L	RRCID ->	110862	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11291	- 11390
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		40	
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		40	
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-		40	
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		40	
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-		40	
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		40	

LEEEXUS OIL LLC				495350								
DUSEK UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	097059	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11440	- 11454
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
01	0	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88

SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
APPELT		WELL #:		5	RRCID ->	095202	COMPL. DATE	08/03/1981	TOTAL DEPTH	12021	PERF.11875	- 11935
12	3100 N	1686	-0-	-1414	1941	1661	2	25	9	N	23	230
01	0	1385	-0-	1385	3326	1361	2	24	9	N	22	71
02	2800 N	1205	-0-	-1595	1731	1185	2	20	9	N	18	88
03	3100 N	1777	-0-	-1323	408	1744	2	33	9	N	30	118
04	2520 N	2112	-0-	-408	-0-	2068	2	44	9	N	40	158
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1989	2	52	9	N	47	205

APPELT UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	097967	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11757	- 11822
12	3100 N	1776	-0-	-1324	2453	1739	2	37	9	N	34	234	
01	0	1924	-0-	1924	4377	1885	2	39	9	N	35	269	
02	2800 N	1719	-0-	-1081	3296	1677	2	42	9	N	38	127	
03	3100 N	1880	-0-	-1220	2076	1860	2	20	9	N	18	145	
04	3000 N	1918	-0-	-1082	994	1882	2	36	9	N	33	178	
05	2888 N	1894	-0-	-994	-0-	1860	2	34	9	N	31	209	

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534											
TAYLOR ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100219		COMPL. DATE 04/25/1982			TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	11526 X	3680	-0-	-7846	-0-	3670 2	10 9	N		9			87
01	0	4053	-0-	4053	4053	4042 2	11 9	N		10			97
02	7542 X	3489	-0-	-4053	-0-	3477 2	12 9	N		11			108
03	3999 X	3995	-0-	-4	-0-	3980 2	15 9	N		14			122
04	3930 X	3820	-0-	-110	-0-	3803 2	17 9	N		15			137
05	4061 X	3921	-0-	-140	-0-	3915 2	6 9	N		5			142

HERNANDEZ		WELL #: 1		RRCID -> 101637		COMPL. DATE 07/03/1982			TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200				
12	3100 N	901	-0-	-2199	570	873 2	28 9	N		25	182 1		42
01	0	1575	-0-	1575	2145	1556 2	19 9	N		17			59
02	2800 N	1406	-0-	-1394	751	1378 2	28 9	N		25			84
03	2112 N	1361	-0-	-751	-0-	1333 2	28 9	N		25			109
04	1530 N	1526	-0-	-4	-0-	1498 2	28 9	N		25			134
05	1550 N	1374	-0-	-176	-0-	1350 2	24 9	N		22			156

DANIEL, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982			TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	0	-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-

RAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982			TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068				
12	3100 N	1551	-0-	-1549	1694	1522 2	29 9	N		26			174
01	0	1797	-0-	1797	3491	1758 2	39 9	N		35			209
02	2800 N	1654	-0-	-1146	2345	1613 2	41 9	N		37	192 1	2 8	52
03	3100 N	1846	-0-	-1254	1091	1802 2	44 9	N		40			92
04	2824 N	1733	-0-	-1091	-0-	1693 2	40 9	N		36			128
05	1829 N	1702	-0-	-127	-0-	1661 2	41 9	N		37			165

MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982			TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304				
12	124 N	27	-0-	-97	-0-	27 2		N		-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N		-0-			-0-
02	336 N	18	-0-	-318	-0-	18 2		N		-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-			-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N		-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-			-0-

PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983			TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308				
12	3100 N	1873	-0-	-1227	3822	1833 2	40 9	N		36	186 1		52
01	0	2274	-0-	2274	6096	2219 2	55 9	N		50			102
02	2800 N	2004	-0-	-796	5300	1957 2	47 9	N		43			145
03	3100 N	2344	-0-	-756	4544	2287 2	57 9	N		52			197
04	3000 N	2235	-0-	-765	3779	2188 2	47 9	N		43	192 1		48
05	3100 N	2380	-0-	-720	3059	2330 2	50 9	N		45			93

APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983			TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767				
12	3100 N	1714	-0-	-1386	2335	1678 2	36 9	N		33			200
01	0	1965	-0-	1965	4300	1935 2	30 9	N		27	179 1		48
02	2800 N	1733	-0-	-1067	3233	1707 2	26 9	N		24			72
03	3100 N	1823	-0-	-1277	1956	1789 2	34 9	N		31			103
04	3000 N	1661	-0-	-1339	617	1631 2	30 9	N		27			130
*05	2287 N	1670	-0-	-617	-0-	1639 2	31 9	N		28			158

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
UNITED ENERGY OPERATING, LLC				877206								
PHILLIPS-RAUCH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 103768	COMPL. DATE 01/23/1983	TOTAL DEPTH 11520	PERF.11372	- 11416			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

UPLAND RESOURCES LLC				878931								
PHILLIPS, VASTINE				WELL #: 1	RRCID -> 101641	COMPL. DATE 08/17/1982	TOTAL DEPTH 12885	PERF.11630	- 11689			
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-			32
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	904 2	N	25	28 9		57
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1148 2	N	30	33 9		87
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1162 2	N	20	22 9		107
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1212 2	N	20	22 9		127
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	535 2	N	8	9 9		135

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444								
QUINN, JOHN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 101171	COMPL. DATE 07/15/1982	TOTAL DEPTH 12165	PERF.12022	- 12112			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

ORVILLE HAYNIE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 102869	COMPL. DATE 09/07/1982	TOTAL DEPTH 12070	PERF.11910	- 11979			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

CHER SWD				WELL #: 1	RRCID -> 290070	COMPL. DATE 12/16/2019	TOTAL DEPTH 10712	PERF. N/A				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YOUNG, JOHN H., INC.				948460								
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT				WELL #: 1A	RRCID -> 100024	COMPL. DATE 03/25/1982	TOTAL DEPTH 11942	PERF.11815	- 11884			
12	0		489	-0-	489	1542	479 1	N	9	10 9		154
01	0		445	-0-	445	1987	436 1	N	8	9 9		162
02	2457	N	470	-0-	-1987	-0-	464 1	N	5	6 9		167
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	689 1	N	13	14 9		180
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	929 1	N	19	21 9		199
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	663 1	N	13	14 9		212

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE		
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.//		948460								
FRITSCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102109	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	12241	PERF.	11820 - 11882
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	
12	0	248	-0-	248	374	242 1	6 9	N	5			207
01	689 N	315	-0-	-374	-0-	117 1	198 9	N	180	180 1		207
02	112 N	46	-0-	-66	-0-	46 1		N	-0-			207
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	355 1	2 9	N	2			209
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	270 1		N	-0-			209
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 1		N	-0-			209

KONETZKE, VICKI		WELL #:		1	RRCID ->	103618	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	12190	PERF.	12020 - 12114
12	0	1199	-0-	1199	3173	1188 2	11 9	N	10			204
01	0	1632	-0-	1632	4805	1609 2	23 9	N	21			225
02	6361 X	1556	-0-	-4805	-0-	1528 2	28 9	N	25	180 1		70
03	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	1107 2	26 9	N	24			94
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1690 2	9 9	N	8			102
05	1736 N	1404	-0-	-332	-0-	1376 2	28 9	N	25			127

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
12	0	729	-0-	729	2314	729 2		N	-0-			56
01	0	817	-0-	817	3131	817 2		N	-0-			56
02	2800 N	690	-0-	-2110	1021	689 2	1 9	N	1	5 5		52
03	1785 N	764	-0-	-1021	-0-	764 2		N	-0-			52
04	780 N	718	-0-	-62	-0-	717 2	1 9	N	1			53
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-			53

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

PROGENIES OPERATING LLC				681161								
LEHMANN-SCHKADE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167303	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	12619	PERF.	10111 - 10140
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

 GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
 RED SNAPPER WELL #: 1 RRCID -> 168998 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 9905

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
05	T. A.	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

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

 TUNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169141 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014

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

 SAMELSON-KUNZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169334 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
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
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2017																

 BARRACUDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169624 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 SENGLMANN-TEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170208 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494

12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	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-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)												
PROGENIES OPERATING LLC												
PILOT FISH UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 179783 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17

BARRACUDA UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 224020 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020												
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD)												
APACHE CORPORATION												
SANTE FE "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 236190 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10320 - 10430												
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)												
AEON OPERATING, INC.												
NAVASOTA UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 154465 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899												
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION												
WOOD "K"												
WELL #: 2 RRCID -> 123110 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982												
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WOOD "K"												
WELL #: 1A RRCID -> 143179 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION //CONT.// 008484															
LEIBER WELL #: 2 RRCID -> 267297 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

AKG OPERATING COMPANY 009566															
CHAMPION WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632															
12		3224 X	3132	-0-	-92	-0-	140	1	2992	2	N	-0-			-0-
01		3224 X	2747	-0-	-477	-0-	107	1	2640	2	N	-0-			-0-
02		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	79	1	3470	2	N	-0-			-0-
03		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-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-

ALLIED ENERGY OPERATING, LLC 014357															
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985															
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

APACHE CORPORATION 027200															
REVELLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A															
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SANTA FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 232220 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201															
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422															
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
MILAM HALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292944 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11186 - 16299													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0	137070	-0-	137070	450449	6377	1	118886	2	N	10734	11208 1 396
							11807	9					
01		0	131400	-0-	131400	581849	6540	1	113554	2	N	10278	10285 1 389
							11306	9					
02	692931	X	111082	-0-	-581849	-0-	5521	1	95874	2	N	8806	8901 1 294
							9687	9					
03	165664	X	113819	-0-	-51845	-0-	6484	1	97178	2	N	9234	9113 1 415
							10157	9					
04	147720	X	104988	-0-	-42732	-0-	6092	1	89964	2	N	8120	8264 1 271
							8932	9					
05	137082	X	100881	-0-	-36201	-0-	4569	1	87766	2	N	7769	7701 1 339
							8546	9					
STEPHEN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293182 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11054 - 13207													
12	3441	X	1174	-0-	-2267	-0-	959	1	59	2	Y	142	185 1 65
							156	9					
01	3441	X	997	-0-	-2444	-0-	942	1	55	9	Y	50	105 1 10
							535	1	8	9	Y	7	15 1 2
02	3108	X	543	-0-	-2565	-0-	12	1	121	2	Y	1	3 1 -0-
							1	9					
03	134	X	134	-0-	-0-	-0-	101	1	47	2	Y	1	1 1 -0-
							1	9					
04	149	X	149	-0-	-0-	-0-	271	1	37	2	Y	14	9 1 5
							15	9					
MILAM HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293225 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11080 - 15905													
12	88908	X	62384	-0-	-26524	-0-	2713	1	50578	2	N	8266	8634 1 305
							9093	9					
01	88908	X	58486	-0-	-30422	-0-	2724	1	47304	2	N	7689	7703 1 291
							8458	9					
02	80304	X	50076	-0-	-30228	-0-	2325	1	40378	2	N	6703	6764 1 6 8 224
							7373	9					
03	70432	X	53430	-0-	-17002	-0-	2873	1	43062	2	N	6814	6732 1 306
							7495	9					
04	66090	X	49596	-0-	-16494	-0-	2653	1	39174	2	N	7063	7134 1 235
							7769	9					
05	62372	X	47040	-0-	-15332	-0-	1986	1	38153	2	N	6274	6229 1 6 8 274
							6901	9					
BELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293850 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9989 - 15132													
12	0		18041	-0-	18041	134487	1398	1	14839	2	N	1640	1671 1 173
							1804	9					
01	0		19541	-0-	19541	154028	1810	1	15831	2	N	1727	1657 1 243
							1900	9					
02	170654	X	16626	-0-	-154028	-0-	1736	1	13091	2	N	1635	1238 1 177 8 463
							1799	9					
03	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	1910	1	14200	2	N	1938	1952 1 449
							2132	9					
04	17490	X	15224	-0-	-2266	-0-	1794	1	11921	2	N	1372	1369 1 452
							1509	9					
05	18073	X	13985	-0-	-4088	-0-	1795	1	10879	2	N	1192	1229 1 415
							1311	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
RUST UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 293906 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10612 - 15142															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12		30039 X	19681	-0-	-10358	-0-	884	1	16990	2	N	1643	1720	1	423
							1807	9							
01		30039 X	23201	-0-	-6838	-0-	1210	1	19851	2	N	1945	1977	1	391
							2140	9							
02		27132 X	18164	-0-	-8968	-0-	1053	1	15938	2	N	1066	1085	1	372
							1173	9							
03		30039 X	18842	-0-	-11197	-0-	1147	1	16280	2	N	1286	1226	1	432
							1415	9							
04		29070 X	18461	-0-	-10609	-0-	1081	1	16073	2	N	1188	1376	1	244
							1307	9							
05		30039 X	1871	-0-	-28168	-0-	674	1	1052	2	N	132	327	1	49
							145	9							
RUST UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 294000 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10582 - 14936															
12		26753 X	12885	-0-	-13868	-0-	795	1	11682	2	N	371	360	1	95
							408	9							
01		26753 X	16733	-0-	-10020	-0-	1063	1	15020	2	N	591	567	1	119
							650	9							
02		24164 X	14068	-0-	-10096	-0-	967	1	12317	2	N	713	583	1	249
							784	9							
03		26753 X	15244	-0-	-11509	-0-	1160	1	13348	2	N	669	693	1	225
							736	9							
*04		13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	1113	1	11858	2	N	424	562	1	87
							466	9							
05		16740 X	12488	-0-	-4252	-0-	1264	1	10906	2	N	289	268	1	108
							318	9							
BELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 294255 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10239 - 16138															
12		0	21171	-0-	21171	172027	1694	1	16954	2	N	2294	2315	1	241
							2523	9							
01		193107 X	21080	-0-	-172027	-0-	1983	1	16785	2	N	2102	2047	1	296
							2312	9							
02		24416 X	14996	-0-	-9420	-0-	1580	1	11622	2	N	1631	1409	1	518
							1794	9							
03		27032 X	15764	-0-	-11268	-0-	1736	1	12840	2	N	1080	1348	1	250
							1188	9							
04		26160 X	13391	-0-	-12769	-0-	1722	1	10324	2	N	1223	1070	1	403
							1345	9							
05		27032 X	13838	-0-	-13194	-0-	1893	1	10156	2	N	1626	1463	1	566
							1789	9							
BELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294554 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9989 - 16713															
12		0	24412	-0-	24412	185228	1711	1	19821	2	N	2618	2679	1	275
							2880	9							
01		209211 X	23983	-0-	-185228	-0-	1996	1	19138	2	N	2590	2501	1	364
							2849	9							
02		26460 X	19655	-0-	-6805	-0-	1767	1	16254	2	N	1485	1378	1	471
							1634	9							
03		29295 X	19355	-0-	-9940	-0-	1857	1	15177	2	N	2110	2092	1	489
							2321	9							
04		28350 X	15918	-0-	-12432	-0-	1659	1	12569	2	N	1536	1519	1	506
							1690	9							
05		29295 X	15472	-0-	-13823	-0-	1820	1	12120	2	N	1393	1414	1	485
							1532	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
RUST UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 294630		COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 9997		PERF.10387 - 12382					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	15469 X	7507	-0-	-7962	-0-	762	1	6189	2	N	505	571	1		130
01	15469 X	8649	-0-	-6820	-0-	556	9	6575	2	N	980	913	1		197
02	13972 X	6351	-0-	-7621	-0-	996	1	4837	2	N	659	626	1		230
03	15469 X	5473	-0-	-9996	-0-	1078	9	3999	2	N	495	559	1		166
04	14970 X	4835	-0-	-10135	-0-	789	1	3520	2	N	408	490	1		84
05	15469 X	5937	-0-	-9532	-0-	725	9	4490	2	N	417	345	1		156
						929	1								
						545	9								
						866	1								
						449	9								
						988	1								
						459	9								

VALENTINE		WELL #: B 1H		RRCID -> 294745		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
10	0 W	68233	-0-	68233	68233	1	1	60492	3	N	6619	6319	1	19	8	281
11	0 W	228153	-0-	228153	296386	459	4	7281	9	N	21958	21825	1			414
12	0 W	255047	-0-	255047	551433	1	1	203998	3	N	22206	21552	1			1068
01	0 W	226643	-0-	226643	778076	24154	9	230619	3	N	18592	19155	1			505
02	0 W	169850	-0-	169850	947926	24427	9	206189	3	N	13964	14151	1			318
03	0 W	144208	-0-	144208	1092134	20451	9	154489	3	N	12093	12032	1			379
04	0 W	134491	-0-	134491	1226625	15360	9	130905	3	N	10933	11006	1			306
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1226625	13302	9	122438	3	N	NO RPT					306
						27	1									
						12026	9									

VALENTINE		WELL #: A 2H		RRCID -> 294746		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
10	0 W	69817	-0-	69817	69817	1	1	62210	3	N	6485	6189	1	20	8	276
11	0 W	184513	-0-	184513	254330	472	4	7134	9	N	19252	19165	1			363
12	0 W	138803	-0-	138803	393133	1	1	163335	3	N	15393	15016	1			740
01	0 W	189022	-0-	189022	582155	21177	9	121870	3	N	20772	20947	1			565
02	0 W	175651	-0-	175651	757806	16932	9	166171	3	N	17627	17764	1	28	8	400
03	0 W	136732	-0-	136732	894538	22849	9	156260	3	N	14893	14826	1			467
04	0 W	129982	-0-	129982	1024520	19390	9	120349	3	N	13541	13629	1			379
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1024520	16382	9	115062	3	N	NO RPT					379
						25	1									
						14895	9									

ANDERSON		WELL #: A 1H		RRCID -> 294876		COMPL. DATE		05/15/2021		TOTAL DEPTH		10895		PERF.11052 - 16877	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
PETERS UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294937 COMPL. DATE 06/11/2022 TOTAL DEPTH 9923 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DUANE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 294981 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 10044 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390														
MEANS WELL #: RRCID -> 282417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9742 - 9916														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BCL OPERATING, LLC 040199														
MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150														
12	0	791	-0-	791	791	791	3			N	-0-			-0-
01	0	946	-0-	946	1737	946	3			N	-0-			-0-
02	2544 N	807	-0-	-1737	-0-	807	3			N	-0-			-0-
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-			-0-
05	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-			-0-

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. 044425														
ARMSTRONG WELL #: 1H RRCID -> 153613 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642														
12	0	236	-0-	236	755	236	2			N	-0-			26
01	0	181	-0-	181	936	181	2			N	-0-			26
02	1058 N	122	-0-	-936	-0-	122	2			N	-0-			26
03	248 N	59	-0-	-189	-0-	59	2			N	-0-			26
04	180 N	23	-0-	-157	-0-	23	2			N	-0-			26
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-			26

BASS PETROLEUM, INC 054836														
CHMELAR, EUGENE -A- WELL #: 1 RRCID -> 146080 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
BBX OPERATING, L.L.C.				058908								
WEISS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 154803	COMPL. DATE 06/08/1995	TOTAL DEPTH 16304	PERF.11416	- 16304			
M	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	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104	
02	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104	

BIG CREEK OL				WELL #: 1H	RRCID -> 161627	COMPL. DATE 02/16/2002	TOTAL DEPTH 13424	PERF.12676	- 17403			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4	

HICKS				WELL #: 1H	RRCID -> 166279	COMPL. DATE 09/11/1997	TOTAL DEPTH 14230	PERF.10349	- 14230			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150	

FLAGTAIL				WELL #: 1H	RRCID -> 167708	COMPL. DATE 07/17/1997	TOTAL DEPTH 15502	PERF.13160	- 15502			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

HARRIS				WELL #: 1	RRCID -> 198808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9710	PERF. 9354	- 9506		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190	

BIG CREEK PARK				WELL #: 1H	RRCID -> 200964	COMPL. DATE 02/15/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10026	- 14163			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30	

RIPTOE, ETHEL				WELL #: 1H	RRCID -> 203434	COMPL. DATE 06/08/2004	TOTAL DEPTH 12041	PERF.12940	- 15600			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	114 3	6 9	N	5		45	
04	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1 3		N	-0-		45	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		N	NO RPT		45	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908									
POWELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289513	COMPL. DATE	11/11/2019	TOTAL DEPTH	13184	PERF.13630	- 19730	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	10912 X	8403	-0-	-2509	-0-	8403	1		N	-0-			28
01	10912 X	9606	-0-	-1306	-0-	9606	2		N	-0-			28
02	9856 X	6170	-0-	-3686	-0-	6170	2		N	-0-			28
03	10912 X	7831	-0-	-3081	-0-	7831	2		N	-0-			28
04	9300 X	5327	-0-	-3973	-0-	5327	2		N	-0-			28
05	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-				N	NO RPT			28

BLACKBRUSH O & G, LLC				073059									
CASSIDY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284708	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	14397	PERF.14181	- 16627	
12	8556 X	3637	-0-	-4919	-0-	1	1	3636	3	N	-0-	-0-	
01	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	1048	1	7123	3	N	-0-	-0-	
02	7196 X	2229	-0-	-4967	-0-	488	1	1741	3	N	-0-	-0-	
03	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	246	1	4829	3	N	-0-	-0-	
04	7920 X	3366	-0-	-4554	-0-	466	1	2900	3	N	-0-	-0-	
05	8184 X	3659	-0-	-4525	-0-	2281	1	1378	3	N	-0-	-0-	

BRG LONE STAR LTD.				090870									
JOLLY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164160	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	13498	PERF.12930	- 16930	
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-		121	
01	992 N	954	-0-	-38	-0-	954	2		N	-0-		121	
02	952 N	858	-0-	-94	-0-	858	2		N	-0-		121	
03	1612 N	972	-0-	-640	-0-	972	2		N	-0-		121	
04	930 N	835	-0-	-95	-0-	835	2		N	-0-		121	
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-		121	

NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308									
SEEKER		WELL #:		1H	RRCID ->	156982	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	18395	PERF.13421	- 18395	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	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-	

FALLS		WELL #:		2H	RRCID ->	179179	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13943	PERF.13560	- 16413	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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-	

OLIPDP II, LLC				100467									
BECKY		WELL #:		01	RRCID ->	226539	COMPL. DATE	07/20/1983	TOTAL DEPTH	10908	PERF.10873	- 10908	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
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-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MERICA OIL OPERATING COMPANY LLC 101171														
JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996										TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088														
LOVEJOY, SYPERT WELL #: 1 RRCID -> 093891 COMPL. DATE 06/12/1981										TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CHISOS, LTD. 149421														
APPELT "E" WELL #: 1 RRCID -> 145012 COMPL. DATE 02/08/1993										TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398				
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			181
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017														

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835														
HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006										TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489				
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			79
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2		N	-0-			79
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			79
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			79
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			79
*05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2023 - WELL PLUGGED 5/11/2023														

CREATIVE OIL & GAS OPERATING, LLC 187005														
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983										TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400				
12	0		188	-0-	188	188	188	2		N	-0-			115
01	0		254	-0-	254	442	254	2		N	-0-			115
02	619	N	177	-0-	-442	-0-	177	2		N	-0-			115
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			115
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2		N	-0-			115
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			115

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688														
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981										TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A				
12	2310	N	469	-0-	-1841	-0-	463	2	6	9	N	5		53
01	0		879	-0-	879	879	867	2	12	9	N	11		64
02	1819	N	940	-0-	-879	-0-	931	2	9	9	N	8		72
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	814	2	29	9	N	26		98
04	840	N	764	-0-	-76	-0-	731	2	33	9	N	30		128
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1190	2	10	9	N	9		137

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
 PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1			100
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					107

ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844

12	6272 X	2053	-0-	-4219	-0-	2053	2				N	-0-					218
01	0	1970	-0-	1970	-0-	1970	2				N	-0-					218
02	3756 X	1786	-0-	-1970	-0-	1786	2				N	-0-					218
03	2356 X	1829	-0-	-527	-0-	1829	2				N	-0-					218
04	1980 X	1913	-0-	-67	-0-	1913	2				N	-0-					218
05	3100 N	3449	-0-	349	-0-	349	2	372	9		N	338	380	1			176

ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535

12	3100 N	1470	-0-	-1630	-0-	1043	2	635	9		N	577	548	1			712
01	0	1563	-0-	1563	-0-	2606	2	1014	2	549	9	499	562	1			649
02	2800 N	1252	-0-	-1548	-0-	1058	2	738	2	514	9	467	562	1	1	8	553
03	2417 N	1359	-0-	-1058	-0-	856	2	503	9		N	457	190	1			820
04	1500 N	1296	-0-	-204	-0-	772	2	524	9		N	476	492	1			804
05	1395 N	1149	-0-	-246	-0-	819	2	330	9		N	300	199	1			905

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284224 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7469 PERF.10061 - 12405

12	3100 N	895	-0-	-2205	-0-	2616	2	668	2	227	9	206	271	1			307
01	0	1468	-0-	1468	-0-	4084	2	1169	2	299	9	272	139	1			440
02	2800 N	605	-0-	-2195	-0-	1889	2	485	2	120	9	109	193	1			356
03	2696 N	807	-0-	-1889	-0-	682	2	125	9		N	114					470
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	525	2	95	9		N	86					556
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	303	2	64	9		N	58	201	1			413

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284609 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9600 - 9650

12	496 X	137	-0-	-359	-0-	137	2				N	-0-					24
01	0	102	-0-	102	-0-	102	2				N	-0-					24
02	208 X	106	-0-	-102	-0-	106	2				N	-0-					24
03	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2				N	-0-					24
04	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-					24
05	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2				N	-0-					24

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171 MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

 GDDINGS (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	0	1706	-0-	1706	3232	1643	3	63	9	N	57					156
01	3100 N	1607	-0-	-1493	1739	1551	3	56	9	N	51					207
02	2800 N	1385	-0-	-1415	324	1318	3	67	9	N	61	181	1			87
03	1808 N	1484	-0-	-324	-0-	1410	3	74	9	N	67					154
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1182	3	61	9	N	55					209
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1475	3	80	9	N	73	178	1			104

 GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
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

 WHITEHEAD, JOINER WELL #: 1 RRCID -> 117585 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11200 - 11410

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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

 SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374

12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					119
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					119
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					119
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					119
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					119
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					119

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE					
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC				238737										
THOMAS RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	173280	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	14720	PERF.14607	- 18801		
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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
PLUGGED AND ABANDONED													10/04/2022	

EOG RESOURCES, INC.				253162								
TONKAWA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282797	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	14752	PERF.14813	- 20332
12	157476	X	51167	-0-	-106309	-0-	10 1	51152 2	N	-0-		-0-
01	0		49046	-0-	49046	49046	49041 2	5 4	N	-0-		-0-
02	94225	X	45179	-0-	-49046	-0-	3528 1	41646 2	N	-0-		-0-
03	54374	X	47871	-0-	-6503	-0-	3875 1	43991 2	N	-0-		-0-
04	52620	X	45546	-0-	-7074	-0-	3780 1	41761 2	N	-0-		-0-
05	51181	X	45328	-0-	-5853	-0-	3833 1	41490 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
12	0		8	-0-	8	21	1 1	7 2	N	-0-		125
01	38	N	17	-0-	-21	-0-	1 1	16 2	N	-0-		125
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	1 1	11 2	N	-0-		125
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		125
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		125
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125

GARRISON LTD.				295861								
TOMCAT		WELL #:		2H	RRCID ->	107951	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15558	PERF.12137	- 15558
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
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

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC				301273								
FRIEMEL		WELL #:		1H	RRCID ->	146258	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	15234	PERF.11466	- 15234
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	329 2	12 9	N	11	1 8	158
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	366 2	18 9	N	16	1 8	173
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	295 2	19 9	N	17		190
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	330 2	12 9	N	11	1 8	200
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	329 2	13 9	N	12		212
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	338 2	19 9	N	17		229

FOWLER				281747									
WELL #:		1H	RRCID ->	281747	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	12431	PERF.12556	- 17660			
12	23095	X	20541	-0-	-2554	-0-	20243 2	298 9	N	271	194 1	2 8	215
01	23095	X	20088	-0-	-3007	-0-	19785 2	303 9	N	275	373 1		117
02	22800	X	22800	-0-	-0-	-0-	22515 2	285 9	N	259	195 1	2 8	179
03	22568	X	19486	-0-	-3082	-0-	19191 2	295 9	N	268	382 1	2 8	63
04	19890	X	17756	-0-	-2134	-0-	17485 2	271 9	N	246	188 1		119
05	25234	X	18066	-0-	-7168	-0-	17802 2	264 9	N	240	194 1		165

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273										
WINKELMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	283934	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL	DEPTH	14435	PERF.	14251 - 22328	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12		77438 X	51309	-0-	-26129	-0-	51303	2	6 9	N	5	5 8	-0-	
01		77438 X	54877	-0-	-22561	-0-	54875	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
02		62776 X	49373	-0-	-13403	-0-	49369	2	4 9	N	4	4 8	-0-	
03		65286 X	51894	-0-	-13392	-0-	51888	2	6 9	N	5	5 8	-0-	
04		58650 X	49808	-0-	-8842	-0-	49800	2	8 9	N	7	7 8	-0-	
05		54870 X	49648	-0-	-5222	-0-	49647	2	1 9	N	1	1 8	-0-	

SCHLABACH		WELL #:		1H	RRCID ->	284342	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL	DEPTH	13019	PERF.	13583 - 19678	
12		29171 X	-0-	-0-	-29171	-0-				N	5	5 8	215	
01		25916 X	5433	-0-	-20483	-0-	5353	2	80 9	N	73	192 1	95	
02		42791 X	42791	-0-	-0-	-0-	42282	2	509 9	N	463	372 1	165	
03		45327 X	45327	-0-	-0-	-0-	44856	2	471 9	N	428	386 1	199	
04		43696 X	43696	-0-	-0-	-0-	43274	2	422 9	N	384	362 1	219	
05		45207 X	45207	-0-	-0-	-0-	44805	2	402 9	N	365	543 1	40	

LEHRMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	284650	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL	DEPTH	13882	PERF.	14753 - 19517	
12		35743 X	31413	-0-	-4330	-0-	930	1	30479	2	N	4	4 8	-0-
01		35154 X	32988	-0-	-2166	-0-	930	1	32056	2	N	2	2 8	-0-
02		32262 X	32262	-0-	-0-	-0-	840	1	31420	2	N	2	2 8	-0-
03		34764 X	34764	-0-	-0-	-0-	930	1	33832	2	N	2	2 8	-0-
04		32758 X	32758	-0-	-0-	-0-	900	1	31856	2	N	2	2 8	-0-
05		35712 X	26293	-0-	-9419	-0-	770	1	25521	2	N	2	2 8	-0-

KEILERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284688	COMPL. DATE	03/15/2018	TOTAL	DEPTH	13212	PERF.	14220 - 20160	
12		29481 X	29073	-0-	-408	-0-	1144	1	27443	2	N	442	574 1	152
01		29481 X	25046	-0-	-4435	-0-	1147	1	23430	2	N	426	371 1	202
02		26516 X	22544	-0-	-3972	-0-	1004	1	21120	2	N	382	382 1	199
03		29078 X	25792	-0-	-3286	-0-	1146	1	24215	2	N	392	387 1	200
04		28140 X	27649	-0-	-491	-0-	1103	1	26146	2	N	364	383 1	180
05		30139 X	30139	-0-	-0-	-0-	1147	1	28590	2	N	365	384 1	160

KIRBY-WICKEL		WELL #:		1H	RRCID ->	285242	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL	DEPTH	13658	PERF.	13486 - 19021	
12		5208 X	2549	-0-	-2659	-0-	172	1	2374	2	N	3	3 8	106
01		6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	395	1	5801	2	N	3	1 8	108
02		4620 X	3173	-0-	-1447	-0-	177	1	2993	2	N	3		111
03		5115 X	3261	-0-	-1854	-0-	225	1	3025	2	N	10	1 8	120
04		5310 X	3478	-0-	-1832	-0-	222	1	3252	2	N	4	1 8	123
05		5487 X	3274	-0-	-2213	-0-	221	1	3046	2	N	6	1 8	128

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	8339 X	5607	-0-	-2732	-0-	376	1	5201	2	N	27	195	1	1 8	73
01	8339 X	3800	-0-	-4539	-0-	241	1	3548	2	N	10	1	8		82
02	6440 X	5062	-0-	-1378	-0-	281	1	4751	2	N	27				109
03	7130 X	4761	-0-	-2369	-0-	329	1	4423	2	N	8				117
04	6870 X	3742	-0-	-3128	-0-	239	1	3497	2	N	5				122
05	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	457	1	6291	2	N	21	1	8		142

MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486															
12	8618 X	7554	-0-	-1064	-0-	506	1	7000	2	N	44	1	8		200
01	6882 X	6133	-0-	-749	-0-	387	1	5691	2	N	50	207	1	1 8	42
02	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	357	1	6026	2	N	42				84
03	7564 X	6162	-0-	-1402	-0-	424	1	5698	2	N	36	1	8		119
04	7320 X	6552	-0-	-768	-0-	415	1	6081	2	N	51				170
05	7564 X	5182	-0-	-2382	-0-	349	1	4797	2	N	33	1	8		202

PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632															
12	46965 X	36631	-0-	-10334	-0-	1055	1	35570	2	Y	5	5	8		-0-
01	45074 X	41892	-0-	-3182	-0-	1205	1	40684	2	Y	3	3	8		-0-
02	39844 X	35272	-0-	-4572	-0-	1077	1	34192	2	Y	3	3	8		-0-
03	41850 X	37715	-0-	-4135	-0-	1330	1	36379	2	Y	5	5	8		-0-
04	40500 X	35362	-0-	-5138	-0-	1735	1	33542	2	Y	4	4	8		-0-
05	41850 X	34904	-0-	-6946	-0-	1399	1	33503	2	Y	2	2	8		-0-

MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462															
12	40331 X	33675	-0-	-6656	-0-	970	1	32699	2	Y	5	5	8		-0-
01	38874 X	36194	-0-	-2680	-0-	1041	1	35150	2	Y	3	3	8		-0-
02	34272 X	30266	-0-	-4006	-0-	924	1	29340	2	Y	2	2	8		-0-
03	37138 X	33793	-0-	-3345	-0-	1192	1	32597	2	Y	4	4	8		-0-
04	35940 X	31624	-0-	-4316	-0-	1551	1	29980	2	Y	3	3	8		-0-
05	36208 X	31207	-0-	-5001	-0-	1251	1	29954	2	Y	2	2	8		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		45229 X	37464	-0-	-7765	-0-	1079	1	36379	2	Y	5	5	8	97
01		43803 X	39803	-0-	-4000	-0-	1145	1	38656	2	Y	2	2	8	97
02		38416 X	34022	-0-	-4394	-0-	1038	1	32981	2	Y	3	3	8	97
03		40300 X	24665	-0-	-15635	-0-	870	1	23791	2	Y	4	4	8	97
04		39000 X	-0-	-0-	-39000	-0-					Y	-0-			97
05		39804 X	19202	-0-	-20602	-0-	759	1	18400	2	Y	39	2	8	134

LAMAR WELL #: 1H RRCID -> 286465 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.12977 - 19058															
12		30287 X	24870	-0-	-5417	-0-	1460	1	23307	2	Y	94	48	1	5 8 83
01		30287 X	27916	-0-	-2371	-0-	1659	1	26161	2	Y	87	47	1	3 8 120
02		26068 X	23137	-0-	-2931	-0-	1490	1	21570	2	Y	70	50	1	2 8 138
03		25575 X	25155	-0-	-420	-0-	1810	1	23255	2	Y	82	49	1	4 8 167
04		24750 X	22888	-0-	-1862	-0-	1680	1	21136	2	Y	65	55	1	3 8 174
05		25575 X	22426	-0-	-3149	-0-	1496	1	20865	2	Y	59	52	1	1 8 180

BOEKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286491 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12137 - 17882															
12		63271 X	3561	-0-	-59710	-0-	337	1	2987	2	Y	215	3	8	292
01		59613 X	19197	-0-	-40416	-0-	1632	1	16593	2	Y	884	943	1	233
02		53844 X	23072	-0-	-30772	-0-	1680	1	20179	2	Y	1103	1012	1	58 8 266
03		25405 X	25405	-0-	-0-	-0-	1943	1	22165	2	Y	1179	1002	1	91 8 352
04		22683 X	22683	-0-	-0-	-0-	1830	1	19800	2	Y	957	1108	1	32 8 169
05		25544 X	24456	-0-	-1088	-0-	1884	1	21509	2	Y	966	953	1	22 8 160

WHITENER WELL #: 1H RRCID -> 286541 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12947 - 19284															
12		30194 X	22374	-0-	-7820	-0-	1420	1	20769	2	Y	168	44	1	3 8 168
01		28551 X	25996	-0-	-2555	-0-	1629	1	24213	2	Y	140	227	1	1 8 80
02		24808 X	22748	-0-	-2060	-0-	1465	1	21131	2	Y	138	47	1	2 8 169
03		25575 X	23429	-0-	-2146	-0-	1798	1	21482	2	Y	135	240	1	4 8 60
04		24750 X	22042	-0-	-2708	-0-	1702	1	20176	2	Y	149	51	1	2 8 156
05		24428 X	22003	-0-	-2425	-0-	1435	1	20450	2	Y	107	49	1	2 8 212

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078															
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
12		53010 X	25	-0-	-52985	-0-	25	2			Y	-0-			69
01		37913 X	623	-0-	-37290	-0-	93	1	517	2	Y	12			81
							13	9							
02		11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	1120	1	10286	2	Y	327	314	1	70
							360	9							
03		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	849	1	6979	2	Y	192	78	1	175
							211	9							
04		7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	895	1	6549	2	Y	175	223	1	104
							193	9							
05		13020 X	9924	-0-	-3096	-0-	1165	1	8558	2	Y	183	84	1	195
							201	9							

JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787															
12		961 N	128	-0-	-833	-0-	53	1	33	2	N	38	69	1	111
							42	9							
01		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	115	178	1	47
02		616 N	-0-	-0-	-616	-0-					N	19	30	1	36
03		557 N	557	-0-	-0-	-0-	309	1	154	2	N	85	71	1	49
							94	9							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	83	1	35
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	49	44	1	40
							54	9							

WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235															
12		25017 X	10820	-0-	-14197	-0-	365	1	10061	2	Y	358	449	1	159
							394	9							
01		40476 X	40476	-0-	-0-	-0-	707	1	39265	2	Y	458	449	1	149
							504	9							
02		58656 X	58656	-0-	-0-	-0-	813	1	57236	2	Y	552	370	1	316
							607	9							
03		74537 X	74537	-0-	-0-	-0-	893	1	73038	2	Y	551	576	1	284
							606	9							
04		66731 X	66731	-0-	-0-	-0-	1133	1	65044	2	Y	504	571	1	215
							554	9							
05		66131 X	66131	-0-	-0-	-0-	1222	1	64287	2	Y	565	521	1	257
							622	9							

BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359															
12		25792 X	20033	-0-	-5759	-0-	18299	2	1734	9	N	1576	1732	1	240
01		23994 X	20894	-0-	-3100	-0-	19077	2	1817	9	N	1652	1537	1	352
02		21616 X	18545	-0-	-3071	-0-	16896	2	1649	9	N	1499	1570	1	279
03		23684 X	20579	-0-	-3105	-0-	18850	2	1729	9	N	1572	1488	1	361
04		20730 X	16394	-0-	-4336	-0-	14984	2	1410	9	N	1282	1340	1	302
05		20894 X	17613	-0-	-3281	-0-	15990	2	1623	9	N	1475	1616	1	160

FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611															
12		40920 X	34407	-0-	-6513	-0-	968	1	32692	2	Y	679	497	1	304
							747	9							
01		39618 X	36437	-0-	-3181	-0-	708	1	35000	2	Y	663	676	1	282
							729	9							
02		31923 X	31923	-0-	-0-	-0-	528	1	30611	2	Y	713	746	1	245
							784	9							
03		41718 X	41718	-0-	-0-	-0-	591	1	40321	2	Y	733	757	1	215
							806	9							
04		38435 X	38435	-0-	-0-	-0-	736	1	36961	2	Y	671	569	1	316
							738	9							
05		36425 X	33174	-0-	-3251	-0-	716	1	31796	2	Y	602	843	1	74
							662	9							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
*09	67290 X	20771	-0-	-46519	-0-	258 1	746 9	19767 2	N	678	1076 1	6 8	8	-0-
*10	76973 X		-0-	-76973	-0-				N	-0-				-0-
*11	75450 X		-0-	-75450	-0-				N	-0-				-0-
*12	77965 X		-0-	-77965	-0-				N	-0-				-0-
*01	77965 X		-0-	-77965	-0-				N	-0-				-0-
*02	19432 X		-0-	-19432	-0-				N	-0-				-0-
*03	217 X		-0-	-217	-0-				Y	-0-				-0-
*04	150 X		-0-	-150	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 9442 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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-
BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591														
12	39339 X	26252	-0-	-13087	-0-	1217 1	503 9	24532 2	Y	457	415 1	6 8	8	295
01	36549 X	28211	-0-	-8338	-0-	1377 1	497 9	26337 2	Y	452	462 1	3 8	8	282
02	31416 X	24234	-0-	-7182	-0-	1212 1	479 9	22543 2	Y	435	431 1	3 8	8	283
03	27900 X	26274	-0-	-1626	-0-	1639 1	505 9	24130 2	Y	459	494 1	3 8	8	245
04	27000 X	26115	-0-	-885	-0-	2181 1	95 5	23408 2	Y	392	455 1	1 8	8	181
05	27900 X	22828	-0-	-5072	-0-	1350 1	454 9	21024 2	Y	413	344 1	1 8	8	249
BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651														
12	247318 X	169473	-0-	-77845	-0-	169464 2		9 9	Y	8	8 8			-0-
01	231508 X	168400	-0-	-63108	-0-	168397 2		3 9	Y	3	3 8			-0-
02	193984 X	128889	-0-	-65095	-0-	128882 2		7 9	Y	6	6 8			-0-
03	170500 X	142288	-0-	-28212	-0-	142284 2		4 9	Y	4	4 8			-0-
04	165000 X	128796	-0-	-36204	-0-	128793 2		3 9	Y	3	3 8			-0-
05	169477 X	138505	-0-	-30972	-0-	138503 2		2 9	Y	2	2 8			-0-
IKESTER WELL #: 1H RRCID -> 290867 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14417 - 20343														
12	148211 X	117350	-0-	-30861	-0-	117343 2		7 9	Y	6	6 8			-0-
01	141329 X	112362	-0-	-28967	-0-	112360 2		2 9	Y	2	2 8			-0-
02	122080 X	97548	-0-	-24532	-0-	97544 2		4 9	Y	4	4 8			-0-
03	116250 X	106574	-0-	-9676	-0-	106570 2		4 9	Y	4	4 8			-0-
04	112500 X	99575	-0-	-12925	-0-	99572 2		3 9	Y	3	3 8			-0-
05	116250 X	98459	-0-	-17791	-0-	98457 2		2 9	Y	2	2 8			-0-
MAASS WELL #: 1H RRCID -> 291422 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 14437 PERF.14437 - 22344														
12	100626 X	73826	-0-	-26800	-0-	73820 2		6 9	N	5	5 8			-0-
01	94705 X	70191	-0-	-24514	-0-	70189 2		2 9	N	2	2 8			-0-
02	80052 X	60121	-0-	-19931	-0-	60118 2		3 9	N	3	3 8			-0-
03	82925 X	62892	-0-	-20033	-0-	62888 2		4 9	N	4	4 8			-0-
04	75690 X	57956	-0-	-17734	-0-	57953 2		3 9	N	3	3 8			-0-
05	73811 X	56185	-0-	-17626	-0-	56184 2		1 9	N	1	1 8			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
DAHMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291534 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13489 PERF.12961 - 20467															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		206646 X	143619	-0-	-63027	-0-	143611	2	8	9	N	7	7	8	-0-
01		191301 X	124753	-0-	-66548	-0-	124751	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02		162428 X	119132	-0-	-43296	-0-	119128	2	4	9	N	4	4	8	-0-
03		165044 X	125239	-0-	-39805	-0-	125233	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04		152760 X	114067	-0-	-38693	-0-	114064	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05		143623 X	77317	-0-	-66306	-0-	77316	2	1	9	N	1	1	8	-0-

MILLSAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292002 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13577 - 21078															
12		168361 X	105550	-0-	-62811	-0-	560	1	103865	2	Y	1023	879	1	510
							1125	9							
01		153264 X	103814	-0-	-49450	-0-	559	1	102026	2	Y	1117	1401	1	226
							1229	9							
02		126140 X	91490	-0-	-34650	-0-	502	1	89918	2	Y	973	818	1	380
							1070	9						1	8
03		108500 X	94581	-0-	-13919	-0-	433	1	92868	2	Y	1164	1104	1	440
							1280	9							
04		105000 X	85030	-0-	-19970	-0-	375	1	83558	2	Y	997	1232	1	204
							1097	9						1	8
05		105555 X	85025	-0-	-20530	-0-	391	1	83501	2	Y	1030	936	1	297
							1133	9						1	8

WILLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292092 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13831 - 22381															
12		162595 X	101872	-0-	-60723	-0-	546	1	99666	2	Y	1509	1239	1	430
							1660	9						58	8
01		147126 X	102384	-0-	-44742	-0-	551	1	100149	2	Y	1531	1614	1	331
							1684	9						16	8
02		121856 X	91538	-0-	-30318	-0-	500	1	89688	2	Y	1227	1209	1	336
							1350	9						13	8
03		103850 X	99338	-0-	-4512	-0-	445	1	97231	2	Y	1511	1548	1	295
							1662	9						4	8
04		100500 X	94747	-0-	-5753	-0-	399	1	92769	2	Y	1435	1470	1	256
							1579	9						4	8
05		102393 X	91993	-0-	-10400	-0-	408	1	90118	2	Y	1334	1118	1	463
							1467	9						9	8

SCHULTZ WELL #: 1H RRCID -> 292105 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 14085 PERF.13750 - 24461															
12		273513 X	184792	-0-	-88721	-0-	184780	2	12	9	N	11	11	8	-0-
01		250294 X	175484	-0-	-74810	-0-	175481	2	3	9	N	3	3	8	-0-
02		206640 X	137910	-0-	-68730	-0-	137903	2	7	9	N	6	6	8	-0-
03		206584 X	154341	-0-	-52243	-0-	154334	2	7	9	N	6	6	8	-0-
04		192480 X	142275	-0-	-50205	-0-	142268	2	7	9	N	6	6	8	-0-
05		184791 X	140171	-0-	-44620	-0-	140170	2	1	9	N	1	1	8	-0-

WALLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292347 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13378 PERF.14112 - 20701															
12		0	54550	-0-	54550	54550	2961	1	46013	2	Y	3835	4183	1	308
							1357	4	4219	9				5	8
01		0	50261	-0-	50261	104811	2942	1	41820	2	Y	3742	3339	1	705
							1383	4	4116	9				6	8
02		147025 X	42214	-0-	-104811	-0-	2615	1	35609	2	Y	3154	3384	1	475
							521	4	3469	9					
03		60977 X	43244	-0-	-17733	-0-	2871	1	36148	2	Y	3316	3500	1	291
							577	4	3648	9					
04		59010 X	39361	-0-	-19649	-0-	2763	1	33024	2	Y	3110	2977	1	423
							153	4	3421	9				1	8
05		54560 X	38045	-0-	-16515	-0-	2259	1	32115	2	Y	2945	2977	1	391
							431	4	3240	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE								
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																					
LESSARD-JIMENEZ AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294701													COMPL. DATE 12/20/2022			TOTAL DEPTH 12865			PERF.12249 - 25972		
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							
12	0	84965	-0-	84965	84965	62	1	82865	2	Y	1853	1259	1	227	8	367					
01	0	321017	-0-	321017	405982	2038	9	290	1	Y	6802	6503	1	142	8	524					
02	700886 X	294904	-0-	-405982	-0-	7482	9	287	1	Y	6106	6289	1	107	8	234					
03	326182 X	291678	-0-	-34504	-0-	6717	9	483	1	Y	5860	5846	1	10	8	238					
04	315660 X	262334	-0-	-53326	-0-	6446	9	470	1	Y	5466	5311	1	62	8	331					
05	326182 X	271651	-0-	-54531	-0-	6013	9	483	1	Y	5304	5241	1	42	8	352					
						5834	9														
BOEKER-UNION HILL AW-C WELL #: 3H RRCID -> 294773													COMPL. DATE 12/20/2022			TOTAL DEPTH 11636			PERF.12504 - 22518		
*12	0	82529	-0-	82529	82529	206	1	75741	2	Y	5984	4567	1	45	8	1372					
*01	0	260057	-0-	260057	342586	6582	9	877	1	Y	16935	17674	1	67	8	566					
*02	560449 X	217863	-0-	-342586	-0-	18629	9	752	1	Y	12482	12338	1	13	8	697					
*03	223913 X	203024	-0-	-20889	-0-	13730	9	1070	1	Y	11179	11231	1	6	8	639					
*04	216690 X	154384	-0-	-62306	-0-	12297	9	913	1	Y	8717	9141	1			215					
05	223913 X	144894	-0-	-79019	-0-	9589	9	853	1	Y	8245	7750	1			710					
						9070	9														
LESSARD-JIMENEZ AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294977													COMPL. DATE 12/20/2022			TOTAL DEPTH 12735			PERF.11984 - 25011		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
02	89215 X	NO RPT	-0-	-89215	-0-					Y	NO RPT					-0-					
03	395095 X	NO RPT	-0-	-395095	-0-					Y	NO RPT					-0-					
04	382350 X	NO RPT	-0-	-382350	-0-					Y	NO RPT					-0-					
05	395095 X	NO RPT	-0-	-395095	-0-					Y	NO RPT					-0-					
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287																					
RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597													COMPL. DATE 02/26/1980			TOTAL DEPTH 11373			PERF. N/A		
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
		PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2022 - WELL PLUGGED 12/6/22																			
MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750													COMPL. DATE 07/15/1981			TOTAL DEPTH 10795			PERF.10224 - 10795		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
		PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2023 - WELL PLUGGED 5/12/2023																			
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677													COMPL. DATE 02/09/1983			TOTAL DEPTH 11243			PERF.11032 - 10406		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	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-					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287															
JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102															
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	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		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-	

NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927															
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			20	
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			20	
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2		N	-0-			20	
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			20	
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			20	
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			20	

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678															
12		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			28	
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			28	
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2		N	-0-			28	
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			28	
04		120 N	39	-0-	-81	-0-	39	2		N	-0-			28	
05		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			28	

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289															
12		1023 N	491	-0-	-532	-0-	455	2	36	9	N	33	179	1	53
01		1612 N	698	-0-	-914	-0-	658	2	40	9	N	36			89
02		840 N	670	-0-	-170	-0-	648	2	22	9	N	20			109
03		496 N	457	-0-	-39	-0-	429	2	28	9	N	25			134
04		933 N	933	-0-	-0-	-0-	905	2	28	9	N	25			159
05		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1180	2	62	9	N	56	178	1	37

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651															
12		1953 X	1764	-0-	-189	-0-	1733	2	31	9	N	28	180	1	47
01		1953 X	193	-0-	-1760	-0-	187	2	6	9	N	5		1	52
02		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2646	2	98	9	N	89	1	8	140
03		1953 X	1714	-0-	-239	-0-	1671	2	43	9	N	39			179
04		1890 X	198	-0-	-1692	-0-	192	2	6	9	N	5			184
05		3100 N	3787	-0-	687	-0-	687	2	127	9	N	115	177	1	122

KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030															
12		620 N	602	-0-	-18	-0-	541	2	61	9	N	55	1	8	134
01		620 N	617	-0-	-3	-0-	561	2	56	9	N	51			185
02		545 N	545	-0-	-0-	-0-	488	2	57	9	N	52	169	1	68
03		592 N	592	-0-	-0-	-0-	540	2	52	9	N	47			115
04		600 N	583	-0-	-17	-0-	531	2	52	9	N	47			162
05		607 N	607	-0-	-0-	-0-	546	2	61	9	N	55	177	1	40

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	1674 N	1161	-0-	-513	-0-	1120 2	41 9	N	37	169 1	1 8	104		
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1884 2	83 9	N	75			179		
02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1839 2	88 9	N	80			259		
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1535 2	84 9	N	76	180 1		155		
04	1680 N	1474	-0-	-206	-0-	1406 2	68 9	N	62			217		
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	8 1	2025 2	N	74	178 1		113		
						81 9								

LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753														
12	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5317 2	218 9	N	198	174 1	1 8	145		
01	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4521 2	178 9	N	162	177 1	1 8	129		
02	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4299 2	186 9	N	169	186 1		112		
03	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	3928 2	180 9	N	164	177 1		99		
04	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3229 2	134 9	N	122	183 1		38		
05	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3328 2	190 9	N	173	179 1		32		

HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954														
12	1984 X	1105	-0-	-879	-0-	1051 2	54 9	N	49	174 1	2 8	33		
01	1798 X	232	-0-	-1566	-0-	213 2	19 9	N	17			50		
02	1484 X	1412	-0-	-72	-0-	1358 2	54 9	N	49			99		
03	1612 X	1260	-0-	-352	-0-	1213 2	47 9	N	43	1 8		141		
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1076 2	46 9	N	42	174 1		9		
05	1550 N	584	-0-	-966	-0-	566 2	18 9	N	16			25		

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101														
12	434 N	384	-0-	-50	-0-	384 2		N	-0-			30		
01	434 N	344	-0-	-90	-0-	344 2		N	-0-			30		
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			30		
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 2		N	-0-			30		
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			30		
05	372 N	330	-0-	-42	-0-	330 2		N	-0-			30		

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830														
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		N	-0-			67		
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			67		
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			67		
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			67		
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			67		
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			67		

STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287									
CINNABAR UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 161717		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750			
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	
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	167	1	1261	2	N	55	142 1 2 8 38	
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	61	9	1405	2	N	62	100	
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	68	9	1255	2	N	46	1 8 145	
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	51	9	1246	2	N	72	217	
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	167	1	1137	2	N	6	177 1 46	
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	7	9	1292	2	N	40	86	
						44	9						
GAIL		WELL #:		1		RRCID -> 173255		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	
SANDY		WELL #:		1		RRCID -> 174911		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136	
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-	-0-	
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	-0-	
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	-0-	
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-	-0-	
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-	-0-	
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-	-0-	
KOENIG		WELL #:		1RE		RRCID -> 178016		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098			
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	376	2	12	9	N	11	125	
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	125	
02	280 N	33	-0-	-247	-0-	33	2			N	-0-	125	
03	403 N	30	-0-	-373	-0-	30	2			N	-0-	125	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	125	
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	583	2	13	9	N	12	137	
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC.		307235											
FUCHS		WELL #:		1		RRCID -> 149748		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186	
12	0	637	-0-	637	637	637	2			N	-0-	112	
01	0	2578	-0-	2578	3215	1675	2	903	9	N	821	335 1 598	
02	2800 N	7588	-0-	4788	8003	6904	2	684	9	N	622	903 1 317	
03	3100 N	7951	-0-	4851	12854	7524	2	427	9	N	388	539 1 166	
04	3000 N	4924	-0-	1924	14778	4676	2	248	9	N	225	175 1 216	
05	18730 X	3952	-0-	-14778	-0-	3741	2	211	9	N	192	174 1 234	
SKRIVANEK		WELL #:		1H		RRCID -> 233458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010	
12	0	1416	-0-	1416	5169	1198	2	218	9	N	198	332 1 85	
01	0	1960	-0-	1960	7129	1689	2	271	9	N	246	178 1 153	
02	2800 N	1876	-0-	-924	6205	1474	2	402	9	N	365	353 1 165	
03	3100 N	1998	-0-	-1102	5103	1649	2	349	9	N	317	363 1 119	
04	3000 N	1865	-0-	-1135	3968	1587	2	278	9	N	253	184 1 188	
05	3100 N	1511	-0-	-1589	2379	1252	2	259	9	N	235	163 1 260	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990													
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553													
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 AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	163	-0-	163	654	163	3			N	-0-		50
01	0	142	-0-	142	796	142	3			N	-0-		50
02	961 N	165	-0-	-796	-0-	165	3			N	-0-		50
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-		50
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-		50
05	186 N	29	-0-	-157	-0-	29	3			N	-0-		50

FROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383													
12	0	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-		1
01	0	-0-	-0-	1	36	1	3			N	-0-		1
02	36 N	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1

HIBBARD ENERGY, LP 383757													
SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534													
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	105	2	15	9	N	14		166
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	139	2	73	9	N	66	183 1	49
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	37	2	33	9	N	30		79
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	135	2	35	9	N	32		111
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	347	2	37	9	N	34		145
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		145

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													
12	341 N	215	-0-	-126	-0-	215	2			N	-0-		18
01	0	188	-0-	188	188					N	-0-		18
02	343 N	155	-0-	-188	-0-	155	2			N	-0-		18
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-		18
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-		18
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-		18

PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457													
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	64	2	171	9	N	155	176 1	87
01	0	71	-0-	71	71	51	2	20	9	N	18		105
02	313 N	242	-0-	-71	-0-	98	2	144	9	N	131	171 1	65
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	147	2	132	9	N	120		185
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	281	2	70	9	N	64	170 1	78
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	138	2	41	9	N	37	1 8	115

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064													
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-		113
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	61	2	1	9	N	1	1 8	113
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	N	1	1 8	113
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	60	2	1	9	N	1	1 8	113
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-		113
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		113

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
BACA		WELL #:		1H	RRCID ->	146161	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	9869 - 13025	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	177	2	20	9	N	18	1 8	169
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	178	2	20	9	N	18	1 8	186
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	161	2	33	9	N	30	178 1 1 8	37
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	160	2	32	9	N	29	1 8	65
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	147	2	18	9	N	16		81
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	161	2	15	9	N	14		95

HOUSTON CORP. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147698	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	16524	PERF.	12014 - 16524	
12	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-		120
01	0	164	-0-	164	-0-	164	2			N	-0-		120
02	265 N	101	-0-	-164	-0-	101	2			N	-0-		120
03	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-		120
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-		120
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-		120

LEE, TAMMY		WELL #:		1 H	RRCID ->	148171	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9425 - 13800	
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	120	2	18	9	N	16		143
01	0	123	-0-	123	-0-	123	2	15	9	N	14		157
02	243 N	120	-0-	-123	-0-	102	2	18	9	N	16		173
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	116	2	17	9	N	15		188
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	105	2	11	9	N	10		198
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-		198

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	148286	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	13754	PERF.	10368 - 13754	
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	578	2	52	9	N	47	181 1 5 8	62
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	530	2	65	9	N	59	1 8	120
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-		120
03	589 N	5	-0-	-584	-0-	3	2	2	9	N	2		122
04	570 N	5	-0-	-565	-0-	5	2			N	-0-	79 1	43
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		43

HILL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150611	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	14136	PERF.	11424 - 14915	
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-		60
01	0	58	-0-	58	-0-	58	2			N	-0-		60
02	161 N	103	-0-	-58	-0-	103	2			N	-0-		60
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-		60
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-		60
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-		60

LAMPE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154497	COMPL. DATE	03/15/1995	TOTAL DEPTH	16260	PERF.	11980 - 16260	
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-		146
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	100 1	145
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		145

REAGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154538	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	11531	PERF.	11104 - 15156	
12	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		213
01	0	6	-0-	6	-0-	6	2			N	-0-		213
02	16 X	10	-0-	-6	-0-	10	2			N	-0-		213
03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		213
04	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	95 1	118
05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		118

 GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
 SCHAWA WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-
01	0	229	-0-	229	229	229 2		N	-0-			-0-
02	626 N	397	-0-	-229	-0-	397 2		N	-0-			-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			-0-

 BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981

12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			-0-
01	0	1090	-0-	1090	1090	1090 2		N	-0-			-0-
02	1785 N	695	-0-	-1090	-0-	695 2		N	-0-			-0-
03	744 N	667	-0-	-77	-0-	667 2		N	-0-			-0-
04	720 N	657	-0-	-63	-0-	657 2		N	-0-			-0-
05	744 N	568	-0-	-176	-0-	568 2		N	-0-			-0-

 HOLLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156241 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 06/15/2023

 SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780

12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-			-0-
01	0	1309	-0-	1309	1309	1309 2		N	-0-			-0-
02	2459 N	1150	-0-	-1309	-0-	1150 2		N	-0-			-0-
03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		N	-0-			-0-
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2		N	-0-			-0-
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2		N	-0-			-0-

 HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800

12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			27
01	0	665	-0-	665	665	588 2	77 9	N	70			97
02	1128 N	463	-0-	-665	-0-	463 2		N	-0-			97
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2		N	-0-			97
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 2		N	-0-			97
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			97

 BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880

12	527 N	425	-0-	-102	-0-	425 2		N	-0-			-0-
01	0	647	-0-	647	647	647 2		N	-0-			-0-
02	1124 N	477	-0-	-647	-0-	477 2		N	-0-			-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			-0-
04	510 N	226	-0-	-284	-0-	226 2		N	-0-			-0-
05	527 N	393	-0-	-134	-0-	393 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
HEIDEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157913	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	17245	PERF.13822	- 17245
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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_____ 06/16/2023												

CITY OF BRENNHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159012	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	18594	PERF.14568	- 17390
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-		-0-
01	0	613	-0-	613	613	613	2		N	-0-		-0-
02	1401 N	788	-0-	-613	-0-	788	2		N	-0-		-0-
03	713 N	284	-0-	-429	-0-	284	2		N	-0-		-0-
04	600 N	399	-0-	-201	-0-	399	2		N	-0-		-0-
05	868 N	598	-0-	-270	-0-	598	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
12	0	310	-0-	310	310	310	2		N	-0-		-0-
01	0	247	-0-	247	557	247	2		N	-0-		-0-
02	1112 N	555	-0-	-557	-0-	555	2		N	-0-		-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-		-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		-0-
*05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-		-0-

EMMA BELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161623	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	17785	PERF.12545	- 17785
12	0	5034	-0-	5034	5034	601	1	4432	2	N	1	1 8
						1	9					
01	0	6013	-0-	6013	11047	601	1	5412	2	N	-0-	-0-
02	15733 X	4686	-0-	-11047	-0-	543	1	4143	2	N	-0-	-0-
03	5301 X	4866	-0-	-435	-0-	601	1	4264	2	N	1	1 8
						1	9					
04	5130 X	4720	-0-	-410	-0-	601	1	4119	2	N	-0-	-0-
05	5301 X	4781	-0-	-520	-0-	543	1	4238	2	N	-0-	-0-

HERMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	161865	COMPL. DATE	12/31/1996	TOTAL DEPTH	15839	PERF.14277	- 15839
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	212	-0-	212	212	212	2		N	-0-		-0-
02	395 N	183	-0-	-212	-0-	183	2		N	-0-		-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-		-0-
04	210 N	34	-0-	-176	-0-	34	2		N	-0-		-0-
05	217 N	37	-0-	-180	-0-	37	2		N	-0-		-0-

BLUEBELL UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	162030	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	18423	PERF.14306	- 17859
12	0	348	-0-	348	348	348	2		N	-0-		-0-
01	0	1461	-0-	1461	1809	1461	2		N	-0-		-0-
02	2486 N	677	-0-	-1809	-0-	677	2		N	-0-		-0-
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-		-0-
04	990 N	820	-0-	-170	-0-	820	2		N	-0-		-0-
05	744 N	669	-0-	-75	-0-	669	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176										
O'MALLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	162865	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14340	- 17950		
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
12	0	246	-0-	246	246	246	2			N	-0-			-0-
01	0	229	-0-	229	475	229	2			N	-0-			-0-
02	706 N	231	-0-	-475	-0-	231	2			N	-0-			-0-
03	248 N	37	-0-	-211	-0-	37	2			N	-0-			-0-
04	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-			-0-
*05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-

GREBE		WELL #:		1H	RRCID ->	162902	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	18450	PERF.14158	- 18450		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-			-0-
03	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
*05	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	163360	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	18327	PERF.14407	- 18327		
12	0	5036	-0-	5036	5036	5035	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	0	4453	-0-	4453	9489	601	1	3852	2	N	-0-			-0-
02	13868 X	4379	-0-	-9489	-0-	543	1	3835	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
03	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	601	1	4273	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
04	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	601	1	4160	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
*05	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	543	1	4096	2	N	-0-			-0-

VAUGHN		WELL #:		1H	RRCID ->	165322	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14284	- 17400		
12	0	2133	-0-	2133	3705	917	1	1216	2	N	-0-			-0-
01	0	2055	-0-	2055	5760	917	1	1138	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1869	-0-	-931	4829	828	1	1041	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	6779	-0-	3679	8508	917	1	5862	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	1382	-0-	-1618	6890	917	1	465	2	N	-0-			-0-
*05	3100 N	869	-0-	-2231	4659	828	1	41	2	N	-0-			-0-

HERMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	165324	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	15842	PERF.14295	- 15842		
12	0	821	-0-	821	821	821	2			N	-0-			-0-
01	0	939	-0-	939	1760	939	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1512	-0-	-1288	472	1512	2			N	-0-			-0-
03	1864 N	1392	-0-	-472	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
*05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-			-0-

NEINAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	167543	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	18640	PERF.14430	- 18640		
12	0	1346	-0-	1346	1346	1346	2			N	-0-			-0-
01	0	1193	-0-	1193	2539	1193	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1162	-0-	-1638	901	1162	2			N	-0-			-0-
03	2213 N	1312	-0-	-901	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
*05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176												
BONNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167657	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	14707	PERF.14209 -	17550				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	1959	-0-	1959	2599	1959	2			N	-0-				-0-	
01	0	1886	-0-	1886	4485	1886	2			N	-0-				-0-	
02	2800 N	1613	-0-	-1187	3298	1613	2			N	-0-				-0-	
03	3100 N	1935	-0-	-1165	2133	1935	2			N	-0-				-0-	
04	3000 N	1866	-0-	-1134	999	1866	2			N	-0-				-0-	
*05	2897 N	1898	-0-	-999	-0-	1898	2			N	-0-				-0-	

BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170779	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	15529	PERF.15403 -	18801				
12	0	228	-0-	228	228	228	2			N	-0-				-0-	
01	0	241	-0-	241	469	241	2			N	-0-				-0-	
02	703 N	234	-0-	-469	-0-	234	2			N	-0-				-0-	
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				-0-	
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				-0-	
*05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				-0-	

MILL CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	171383	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	15461	PERF.15253 -	20150				
12	0	47	-0-	47	47	47	2			N	-0-				-0-	
01	0	201	-0-	201	248	201	2			N	-0-				-0-	
02	334 N	86	-0-	-248	-0-	86	2			N	-0-				-0-	
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				-0-	
04	180 N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-				-0-	
*05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-	

ELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15602	PERF.15442 -	19119				
12	0	1924	-0-	1924	1924	1923	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
01	0	1248	-0-	1248	3172	1248	2			N	-0-				-0-	
02	2800 N	839	-0-	-1961	1211	839	2			N	-0-				-0-	
03	2715 N	1504	-0-	-1211	-0-	1504	2			N	-0-				-0-	
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-				-0-	
*05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-				-0-	

NEHRKORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173471	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	16177	PERF.15675 -	21410				
12	0	643	-0-	643	643	642	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
01	0	1522	-0-	1522	2165	1522	2			N	-0-				-0-	
02	2800 N	954	-0-	-1846	319	954	2			N	-0-				-0-	
03	1272 N	953	-0-	-319	-0-	953	2			N	-0-				-0-	
04	1440 N	849	-0-	-591	-0-	849	2			N	-0-				-0-	
05	1054 N	761	-0-	-293	-0-	761	2			N	-0-				-0-	

THELDICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173574	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	15471	PERF.15397 -	19220				
12	0	613	-0-	613	613	613	2			N	-0-				41	
01	0	634	-0-	634	1247	634	2			N	-0-				41	
02	1739 N	492	-0-	-1247	-0-	492	2			N	-0-				41	
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-				41	
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-				41	
*05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-				41	

SHUPAK UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	173777	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	15611	PERF.17528 -	21066				
12	0	1093	-0-	1093	1093	1093	2			N	-0-				-0-	
01	0	941	-0-	941	2034	941	2			N	-0-				-0-	
02	2484 N	450	-0-	-2034	-0-	450	2			N	-0-				-0-	
03	620 N	238	-0-	-382	-0-	238	2			N	-0-				-0-	
04	600 N	244	-0-	-356	-0-	244	2			N	-0-				-0-	
05	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-				-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
HIRAM		WELL #:		1H	RRCID ->	176482	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	15484	PERF.	14636 - 19700
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
12	0	112	-0-	112	112	112	2		N	-0-		-0-
01	0	423	-0-	423	535	423	2		N	-0-		-0-
02	851 N	316	-0-	-535	-0-	316	2		N	-0-		-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-		-0-
04	420 N	280	-0-	-140	-0-	280	2		N	-0-		-0-
05	341 N	215	-0-	-126	-0-	215	2		N	-0-		-0-

MUELLERSVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	192839	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15256 - 19166
12	0	47	-0-	47	340	47	2		N	-0-		-0-
01	0	38	-0-	38	378	38	2		N	-0-		-0-
02	398 N	20	-0-	-378	-0-	20	2		N	-0-		-0-
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-		-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	196717	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14439	PERF.	13292 - 19215
12	0	2218	-0-	2218	6633	2217	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	0	2466	-0-	2466	9099	2466	2		N	-0-		-0-
02	9942 X	843	-0-	-9099	-0-	842	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	2356 X	1058	-0-	-1298	-0-	1058	2		N	-0-		-0-
04	2400 X	974	-0-	-1426	-0-	974	2		N	-0-		-0-
05	2480 X	1406	-0-	-1074	-0-	1406	2		N	-0-		-0-

MIKESKA UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	203890	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	15392	PERF.	15431 - 19170
12	0	1808	-0-	1808	4851	1808	2		N	-0-		-0-
01	0	1793	-0-	1793	6644	1793	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	788	-0-	-2012	4632	788	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	1715	-0-	-1385	3247	1715	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	463	-0-	-2537	710	463	2		N	-0-		-0-
05	2063 N	1353	-0-	-710	-0-	1353	2		N	-0-		-0-

EMMA BELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204721	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	14376 - 19300
12	0	4590	-0-	4590	13318	601	1	3987 2	N	2	2 8	-0-
						2	9					
01	0	5209	-0-	5209	18527	601	1	4608 2	N	-0-		-0-
02	22716 X	4189	-0-	-18527	-0-	543	1	3646 2	N	-0-		-0-
03	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	601	1	4613 2	N	1	1 8	-0-
						1	9					
04	4560 X	4449	-0-	-111	-0-	601	1	3848 2	N	-0-		-0-
05	4712 X	4368	-0-	-344	-0-	601	1	3767 2	N	-0-		-0-

ELLER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206560	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	15473 - 19400
12	0	241	-0-	241	454	241	2		N	-0-		-0-
01	0	185	-0-	185	639	185	2		N	-0-		-0-
02	788 N	149	-0-	-639	-0-	149	2		N	-0-		-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-		-0-
04	180 N	80	-0-	-100	-0-	80	2		N	-0-		-0-
05	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
HEIDEMANN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217793	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	14270	PERF.	13792 - 17842
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	400	-0-	400	1058	400	2		N	-0-		-0-
01	0	216	-0-	216	1274	216	2		N	-0-		-0-
02	1462 N	188	-0-	-1274	-0-	188	2		N	-0-		-0-
03	403 N	119	-0-	-284	-0-	119	2		N	-0-		-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-		-0-

BECKER UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	234447	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	17511	PERF.	12558 - 17940
12	0	491	-0-	491	1972	490	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	0	431	-0-	431	2403	431	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	694	-0-	-2106	297	694	2		N	-0-		-0-
03	608 N	311	-0-	-297	-0-	311	2		N	-0-		-0-
04	420 N	87	-0-	-333	-0-	87	2		N	-0-		-0-
05	775 N	273	-0-	-502	-0-	273	2		N	-0-		-0-

SCHULTE		WELL #:		2RE	RRCID ->	258225	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13968	PERF.	13469 - 17345
12	0	157	-0-	157	553	157	2		N	-0-		-0-
01	0	138	-0-	138	691	138	2		N	-0-		-0-
02	820 N	129	-0-	-691	-0-	129	2		N	-0-		-0-
03	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2		N	-0-		-0-
04	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2		N	-0-		-0-
05	155 N	25	-0-	-130	-0-	25	2		N	-0-		-0-

BOHOT-DIVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280005	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	9650 - 13240
12	0	129	-0-	129	2832	125	2	4 9	N	4	3 8	53
01	0	-0-	-0-	-0-	2832	-0-			N	2		55
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	32	-0-			N	-0-		55
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-		55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284249	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	11069	PERF.	10680 - 13789
12	0	565	-0-	565	2087	524	2	41 9	N	37	3 8	69
01	0	773	-0-	773	2860	701	2	72 9	N	65	3 8	131
02	2800 N	729	-0-	-2071	789	682	2	47 9	N	43	2 8	172
03	1558 N	769	-0-	-789	-0-	719	2	50 9	N	45	179 1	37
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	610	2	43 9	N	39	1 8	76
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	483	2	51 9	N	46		122

KNAPE #3		WELL #:		3RE	RRCID ->	284623	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	10165 - 14777
12	0	51	-0-	51	414	51	2		N	-0-		-0-
01	0	35	-0-	35	449	35	2		N	-0-		-0-
02	512 N	63	-0-	-449	-0-	63	2		N	-0-		-0-
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
IRONROC ENERGY				426612									
HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1		WELL #:		1H	RRCID ->	289942	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	15165	PERF.	15455 - 20700	
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
12	100222 X	36447	-0-	-63775	-0-	36447	2		N	-0-			-0-
01	0	36384	-0-	36384	36384	36384	2		N	-0-			-0-
02	63875 X	27491	-0-	-36384	-0-	27491	2		N	-0-			-0-
03	39029 X	28313	-0-	-10716	-0-	28313	2		N	-0-			-0-
04	35280 X	22414	-0-	-12866	-0-	22414	2		N	-0-			-0-
05	36456 X	31640	-0-	-4816	-0-	31640	2		N	-0-			-0-

KOUATLI, AIMAN M.				476360					TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046				
FRANKIE				3H	RRCID ->	170127	COMPL. DATE	N/A					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			84
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84

RAUCH UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	214791	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LEEEXUS OIL LLC				495350					TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519				
GREGORY				1	RRCID ->	112109	COMPL. DATE	06/27/1984					
12	1674 N	1572	-0-	-102	-0-	54	1	1518	2	N	-0-		290
01	0	1123	-0-	1123	1123	37	1	1086	2	N	-0-		290
02	2151 N	1028	-0-	-1123	-0-	35	1	993	2	N	-0-	141 1	149
03	1581 N	1241	-0-	-340	-0-	43	1	1198	2	N	-0-		149
04	1080 N	969	-0-	-111	-0-	34	1	932	2	N	3		152
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	3	9			N	54		206

STUERMER, EVELYN				WELL #:	1	RRCID ->	114485	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903			
12	14B2 EXT	981	-0-	981	3560	18	1	462	2	N	455	866 1	667
01	14B2 EXT	1587	-0-	1587	5147	501	9						
02	14B2 EXT	358	-0-	358	5505	39	1	1041	2	N	461	355 1	1 8 772
03	14B DENY	510	-0-	510	6015	507	9						
04	14B DENY	492	-0-	492	6507	12	1	301	2	N	41	507 1	1 8 305
05	14B2 EXT	647	-0-	647	7154	45	9						
						15	1	401	2	N	85	2 8	388
						94	9						
						16	1	404	2	N	65		453
						72	9						
						20	1	541	2	N	78	336 1	195
						86	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.// 495350													
DWL		WELL #: 1		RRCID -> 119473		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	2	N	-0-				75
01	0	215	-0-	215	215	7	1	208	2	N	-0-				75
02	331 N	116	-0-	-215	-0-	6	1	110	2	N	-0-				75
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	N	27				102
						30	9								
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	11	1	308	2	N	46				148
						51	9								
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-				148

RWR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143202		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

HEATHER		WELL #: 1HR		RRCID -> 145058		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
05	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	111				456
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	197	150	1		503
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	226	544	1	1	184
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	394	379	1	4	195
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455					N	206	349	1		52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455					N	279	191	1		140

CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #: 1		RRCID -> 160844		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458					
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2022															

HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171280		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370							
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-				26
01	0	63	-0-	63	63	3	1	60	2	N	-0-				26
02	112 N	49	-0-	-63	-0-	2	1	47	2	N	-0-				26
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-				26
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-				26
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-				26

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.//		495350										
RAMSEY-LYONS		WELL #:		1	RRCID ->	172172	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	11711	PERF.	10977 - 10994		
M	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
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			32
01	0	24	-0-	24	24	1	1	23	2	N	-0-			32
02	209 N	185	-0-	-24	-0-	8	1	156	2	N	19			51
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	21	9							33
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	N	-0-	18	1	206
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	1	1	30	2	N	173			
						190	9							
						10	1	199	2	N	-0-	169	1	37

WATT-COLVIN		WELL #:		1	RRCID ->	173743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	8867 - 9079		
12	119 N	72	-0-	-47	-0-	2	1	70	2	N	-0-			69
01	0	119	-0-	119	119	4	1	115	2	N	-0-			69
02	218 N	99	-0-	-119	-0-	3	1	96	2	N	-0-			69
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-			69
04	14B DENY	86	-0-	86	86	3	1	83	2	N	-0-			69
*05	204 N	118	-0-	-86	-0-	4	1	114	2	N	-0-			69

SCHOENEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9922 - 10578		
12	0 W	649	-0-	649	2411	23	1	626	2	Y	-0-			63
01	0	1754	-0-	1754	4165	61	1	1693	2	Y	-0-			63
02	0 W	1805	-0-	1805	5970	64	1	1741	2	Y	-0-			63
03	0 W	1171	-0-	1171	7141	42	1	1129	2	Y	-0-			63
04	0 W	1153	-0-	1153	8294	43	1	1110	2	Y	-0-			63
05	0 W	1813	-0-	1813	10107	62	1	1751	2	Y	-0-			63

STOUT, PAUL J.		WELL #:		1	RRCID ->	197863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7701 - 7912		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	0	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

ETZEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	202202	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.	11699 - 16094		
12	44 N	22	-0-	-22	-0-	1	1	21	2	N	-0-			110
01	0	27	-0-	27	27	27	2			N	-0-			110
02	57 N	30	-0-	-27	-0-	1	1	29	2	N	-0-			110
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-			110
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-			110
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-			110

PECAN CREEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10184 - 10286		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
LEEEXUS OIL LLC		//CONT.// 495350									
ROADRUNNER-KNOX UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265996		COMPL. DATE 10/17/2011		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 8451 - 8654	
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
12	254 N	127	-0-	-127	-0-	5 1	122 2	N	-0-		102
01	0	129	-0-	129		5 1	124 2	N	-0-		102
02	225 N	96	-0-	-129	-0-	4 1	92 2	N	-0-		102
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	5 1	110 2	N	-0-		102
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	3 1	69 2	N	-0-		102
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	3 1	60 2	N	-0-		102

BERNICE		WELL #: 1		RRCID -> 284738		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10000 - 10854	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7329			N	-0-		77
01	0	191	-0-	191	7520	6 1	182 2	N	3	3 8	77
						3 9					
02	0 W	150	-0-	150	7670	3 1	117 2	N	27		104
						30 9					
03	0 W	68	-0-	68	7738	3 1	15 2	N	45	1 8	148
						50 9					
04	0 W	-0-	-0-	-0-	7738			N	-0-		148
05	0 W	49	-0-	49	7787	1 1	46 2	N	2		150
						2 9					

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		RRCID -> 085732		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10722 - 11083	
MARLA J.		WELL #: 1									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LEITKO, CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 085810		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 11081		PERF. 8339 - 11081	
12	0	651	-0-	651	1883	647 2	4 9	N	4		87
01	0	664	-0-	664	2547	656 2	8 9	N	7		94
02	2800 N	599	-0-	-2201	346	590 2	9 9	N	8		102
03	1036 N	690	-0-	-346	-0-	683 2	7 9	N	6		108
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	693 2	4 9	N	4		112
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	720 2	3 9	N	3		115

LEITKO, CURTIS		WELL #: 2		RRCID -> 086219		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 9351		PERF. 8397 - 12250	
12	0	2492	-0-	2492	7081	2442 2	50 9	N	45		161
01	0	3405	-0-	3405	10486	3343 2	62 9	N	56		217
02	12881 X	2395	-0-	-10486	-0-	2348 2	47 9	N	43	191 1	69
03	2976 X	2772	-0-	-204	-0-	2722 2	50 9	N	45	1 8	113
04	3270 X	2670	-0-	-600	-0-	2626 2	44 9	N	40		153
05	3379 X	2662	-0-	-717	-0-	2620 2	42 9	N	38		191

GERDES, GARWOOD		WELL #: G 1		RRCID -> 089602		COMPL. DATE 07/05/1980		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8301 - 8587	
12	0	1779	-0-	1779	6476	1743 2	36 9	N	33		211
01	0	1870	-0-	1870	8346	1826 2	44 9	N	40		251
02	9984 X	1638	-0-	-8346	-0-	1603 2	35 9	N	32	177 1	106
03	2325 X	1602	-0-	-723	-0-	1569 2	33 9	N	30		136
04	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2091 2	39 9	N	35		171
05	1860 X	1612	-0-	-248	-0-	1586 2	26 9	N	24		195

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
NEVA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090126		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 10794		PERF.10255 - 14772	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	141	-0-	141	624	141 2		N	-0-		83
01	834 N	210	-0-	-624	-0-	209 2	1 9	N	1	1 8	83
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	589 2	28 9	N	25		108
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	557 2	42 9	N	38		146
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	650 2	36 9	N	33		179
05	682 N	591	-0-	-91	-0-	563 2	28 9	N	25		204

FIVE STAR RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 092491		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 11251		PERF.10955 - 11134	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HARRELL, M. B.		WELL #: 3		RRCID -> 093654		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 12465		PERF. 8866 - 12465	
12	0	269	-0-	269	2346	268 2	1 9	N	1		153
01	0	184	-0-	184	2530	181 2	3 9	N	3		156
02	2546 N	16	-0-	-2530	-0-	16 2		N	-0-		156
03	279 N	24	-0-	-255	-0-	24 2		N	-0-		156
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	202 2	4 9	N	4		160
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	398 2	12 9	N	11		171

HARRELL, MARY BLACKBURN		WELL #: 1		RRCID -> 093753		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 9346		PERF. 9037 - 9266	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12	0	917	-0-	917	8396	917 2		N	-0-		33
01	0	7899	-0-	7899	16295	7764 2	135 9	N	123		156
02	22238 X	5943	-0-	-16295	-0-	5880 2	63 9	N	57	188 1	25
03	4433 X	4323	-0-	-110	-0-	4317 2	6 9	N	5		30
04	4980 X	2987	-0-	-1993	-0-	2981 2	6 9	N	5		35
05	5146 X	657	-0-	-4489	-0-	656 2	1 9	N	1		36

HANCOCK, MOZELLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097566		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 9679		PERF. 9057 - 9345	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 097567		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 9319 - 9478	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		STRANGER, T. UNIT WELL #: 4		RRCID -> 103617	COMPL. DATE 04/13/2005	TOTAL DEPTH 8943	PERF. 8225 - 11096	CNTY: LEE
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	3361 -0-	3361	10262	279 1	3039 2	N	39	1 8	113
01	0	3299 -0-	3299	13561	248 1	3021 2	N	27		140
02	16643 X	3082 -0-	-13561	-0-	252 1	2790 2	N	36		176
03	3503 X	3241 -0-	-262	-0-	279 1	2925 2	N	34		210
04	3547 X	3547 -0-	-0-	-0-	270 1	3242 2	N	32	184 1	58
05	3579 X	3579 -0-	-0-	-0-	279 1	3265 2	N	32		90

JANETTE		WELL #: 1		RRCID -> 105504	COMPL. DATE 05/18/1983	TOTAL DEPTH 9253	PERF. 8956 - 9147			
12	0	1321 -0-	1321	3966	1288 2	33 9	N	30		211
01	0	1199 -0-	1199	5165	1171 2	28 9	N	25	185 1	51
02	2800 N	1515 -0-	-1285	3880	1474 2	41 9	N	37		88
03	3100 N	1611 -0-	-1489	2391	1576 2	35 9	N	32	1 8	119
04	3000 N	1753 -0-	-1247	1144	1720 2	33 9	N	30		149
05	2690 N	1546 -0-	-1144	-0-	1518 2	28 9	N	25		174

SUSIE B		WELL #: 1		RRCID -> 107115	COMPL. DATE 01/29/1994	TOTAL DEPTH 12490	PERF. 8880 - 12490			
12	0	142 -0-	142	720	136 2	6 9	N	5		143
01	0	169 -0-	169	889	163 2	6 9	N	5		148
02	1058 N	169 -0-	-889	-0-	162 2	7 9	N	6		154
03	466 N	466 -0-	-0-	-0-	445 2	21 9	N	19	124 1	49
04	575 N	575 -0-	-0-	-0-	562 2	13 9	N	12		61
05	611 N	611 -0-	-0-	-0-	594 2	17 9	N	15		76

KIEL		WELL #: 1		RRCID -> 107118	COMPL. DATE 01/02/1996	TOTAL DEPTH 13075	PERF. 11106 - 13075			
12	0	1158 -0-	1158	3308	1125 2	33 9	N	30		74
01	0	1013 -0-	1013	4321	984 2	29 9	N	26	1 8	99
02	2800 N	1064 -0-	-1736	2585	1030 2	34 9	N	31	1 8	129
03	3100 N	1151 -0-	-1949	636	1122 2	29 9	N	26		155
04	1727 N	1091 -0-	-636	-0-	1066 2	25 9	N	23		178
05	1116 N	1059 -0-	-57	-0-	1035 2	24 9	N	22		200

TWO FINGERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 107539	COMPL. DATE 02/22/1995	TOTAL DEPTH 10767	PERF. 8799 - 10767			
12	0	2376 -0-	2376	7348	2335 2	41 9	N	37	1 8	185
01	0	2318 -0-	2318	9666	2283 2	35 9	N	32		217
02	11739 X	2073 -0-	-9666	-0-	2036 2	37 9	N	34	192 1	58
03	2193 X	2193 -0-	-0-	-0-	2158 2	35 9	N	32	2 8	88
04	2320 N	2320 -0-	-0-	-0-	2283 2	37 9	N	34	2 8	120
05	2124 N	2124 -0-	-0-	-0-	2095 2	29 9	N	26	2 8	144

LOU-ANN		WELL #: 1		RRCID -> 108671	COMPL. DATE 12/20/1983	TOTAL DEPTH 8881	PERF. 8679 - 8916			
12	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
ELO	WELL #:	1RE	RRCID -> 112213	COMPL. DATE 05/22/2000	TOTAL DEPTH 12043	PERF.11528	- 14652				
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	AMT CODE							
12	0	2058 -0- 2058	6331	2030 2	28 9	N	25	183 1	1 8	42	
01	0	2378 -0- 2370	8701	2355 2	15 9	N	14			56	
02	2800 N	1801 -0- -999	7702	1779 2	22 9	N	20			76	
03	3100 N	2180 -0- -920	6782	2158 2	22 9	N	20	1 8		95	
04	3000 N	1336 -0- -1664	5118	1302 2	34 9	N	31			126	
05	3100 N	1772 -0- -1328	3790	1772 2		N	-0-			126	

RANCH		WELL #:	1RE	RRCID -> 112571	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH 11736	PERF.11185	- 14145			
12	0	-0- -0- -0-		44		N	-0-			-0-	
01	0	221 -0- 221		265	221 2	N	-0-			-0-	
02	345 N	80 -0- -265	-0-	80 2		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0- -0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	114 N	114 -0- -0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-	
05	62 N	-0- -0- -62	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

ELO	WELL #:	2	RRCID -> 113019	COMPL. DATE 02/05/1999	TOTAL DEPTH 12109	PERF.11511	- 14485				
12	0	1219 -0- 1219	1408	1169 2	50 9	N	45			93	
01	0	1161 -0- 1161	2569	1136 2	25 9	N	23			116	
02	2800 N	939 -0- -1861	708	919 2	20 9	N	18			134	
03	1640 N	932 -0- -708	-0-	914 2	18 9	N	16			150	
04	870 N	808 -0- -62	-0-	794 2	14 9	N	13			163	
05	899 N	741 -0- -158	-0-	728 2	13 9	N	12			175	

WOLZ-BEST		WELL #:	2RE	RRCID -> 113312	COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH 11825	PERF. 9007	- 11825			
12	0	-0- -0- -0-		17		N	2	2 8		76	
01	0	-0- -0- -0-		17		N	-0-			76	
02	28 N	-0- -0- -28	-0-	-0-		N	-0-			76	
03	0 N	-0- -0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			76	
04	141 N	141 -0- -0-	-0-	140 2	1 9	N	1	1 8		76	
05	5 N	5 -0- -0-	-0-	5 2		N	-0-			76	

SCHUHMACHER #2		WELL #:	2	RRCID -> 114984	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH 11786	PERF.11229	- 13805			
12	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0- -0- -0-	-0-	-0-		N	1	1 8		-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-	

LUDIE UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 117248	COMPL. DATE 04/09/1999	TOTAL DEPTH 11625	PERF.11171	- 13846			
12	0	4730 -0- 4730	15071	4621 2	109 9	N	99	2 8		203	
01	0	2394 -0- 2394	17465	2375 2	19 9	N	17			220	
02	21343 X	3878 -0- -17465	-0-	3776 2	102 9	N	93	185 1	1 8	127	
03	5599 X	5599 -0- -0-	-0-	5471 2	128 9	N	116	2 8		241	
04	4659 X	4659 -0- -0-	-0-	4550 2	109 9	N	99	195 1		145	
05	4444 X	4444 -0- -0-	-0-	4354 2	90 9	N	82			227	

WATT COLVINS UNIT		WELL #:	1 A	RRCID -> 121427	COMPL. DATE 09/18/1985	TOTAL DEPTH 9181	PERF. 8857	- 9106			
12	0	-0- -0- -0-	-0-	-0-		N	1			94	
01	0	-0- -0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			94	
02	0 N	-0- -0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			94	
03	34 N	34 -0- -0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			94	
04	49 N	49 -0- -0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			94	
05	73 N	73 -0- -0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-			94	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
PUNCHARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121609		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 8389 - 10087					
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	EOM BALANCE
12	0	8	-0-	8	33	7	2	1	9	N	1				27
01	0	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-				27
02	33 N	-0-	-0-	-33	-0-					N	-0-				27
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

ROADRUNNER		WELL #: 1		RRCID -> 140028		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 8095 - 8185			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOLDAPP		WELL #: 8		RRCID -> 140903		COMPL. DATE 09/29/1991		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 9334 - 11943					
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	465	1	96	2	N	-0-				150
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	465	1	86	2	N	-0-				150
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	420	1	142	2	N	-0-				150
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	465	1	155	2	N	-0-				150
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	450	1	195	2	N	-0-				150
05	620 N	561	-0-	-59	-0-	465	1	96	2	N	-0-				150

NORA		WELL #: 1H		RRCID -> 141206		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 11370		PERF. 10552 - 11432					
12	0	240	-0-	240	850	231	2	9	9	N	8				88
01	0	217	-0-	217	1067	209	2	8	9	N	7				95
02	1360 N	293	-0-	-1067	-0-	281	2	12	9	N	11				106
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	267	2	4	9	N	4	1	8		109
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	195	2	1	9	N	1				110
05	310 N	180	-0-	-130	-0-	166	2	14	9	N	13				123

GOLDAPP		WELL #: 9		RRCID -> 141446		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 10181		PERF. 9484 - 9542					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		-0-

MOERBE-RAINOSEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142320		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 9742 - 13700					
12	0	30	-0-	30	818	30	2			N	-0-				196
01	0	242	-0-	242	1060	214	2	28	9	N	25	186	1		35
02	2800 N	2353	-0-	-447	613	2221	2	132	9	N	120				155
03	2215 N	1602	-0-	-613	-0-	1515	2	87	9	N	79				234
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1060	2	76	9	N	69	192	1		111
05	1457 N	954	-0-	-503	-0-	873	2	81	9	N	74				185

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525												
M	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	
12	0	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			74
01	0	40	-0-	40	49	40	2	N	-0-			74
02	78 N	29	-0-	-49	-0-	29	2	N	-0-			74
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			74
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-			74
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			74

STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336												
12	0	993	-0-	993	2918	951	2	42	9	N	38	193
01	0	845	-0-	845	3763	806	2	39	9	N	35	46
02	2800 N	802	-0-	-1998	1765	760	2	42	9	N	38	84
03	2613 N	848	-0-	-1765	-0-	812	2	36	9	N	33	117
04	810 N	793	-0-	-17	-0-	754	2	39	9	N	35	152
05	899 N	853	-0-	-46	-0-	816	2	37	9	N	34	186

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	7	8	135
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	81	2	4	9	N	4	136
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2	137
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	507	2	4	9	N	4	139
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9	N	2	140
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1297	2	3	9	N	3	142

EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398												
12	0	529	-0-	529	531	417	2	112	9	N	102	205
01	0	3285	-0-	3285	3816	2732	2	553	9	N	503	134
02	2800 N	2851	-0-	51	3867	2423	2	428	9	N	389	148
03	3100 N	3395	-0-	295	4162	2806	2	589	9	N	535	110
04	7445 X	3283	-0-	-4162	-0-	2764	2	519	9	N	472	191
05	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	2856	2	502	9	N	456	79

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183

M	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
12	0	965	-0-	965	2728	945	2	20	9	N	18	169
01	0	1863	-0-	1863	4591	1834	2	29	9	N	26	195
02	2800 N	858	-0-	-1942	2649	843	2	15	9	N	14	18
03	3100 N	905	-0-	-2195	454	893	2	12	9	N	11	29
04	1318 N	864	-0-	-454	-0-	856	2	8	9	N	7	36
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1001	2	17	9	N	15	51

SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768

12	0	4246	-0-	4246	12262	3958	2	288	9	N	262	38
*01	16416 X	4154	-0-	-12262	-0-	3887	2	267	9	N	243	101
*02	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3635	2	238	9	N	216	128
03	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	4991	2	277	9	N	252	184
04	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4642	2	244	9	N	222	224
05	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4541	2	166	9	N	151	186

GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730

12	0	22	-0-	22	62	15	2	7	9	N	6	83
01	79 N	17	-0-	-62	-0-	9	2	8	9	N	7	82
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	83
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	5	2	7	9	N	6	88
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	-0-	-0-	N	-0-	88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32

PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2023

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802

12	0	7196	-0-	7196	57106	6107	2	1089	9	N	990	187
01	61745 X	4639	-0-	-57106	-0-	4032	2	607	9	N	552	75
02	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4121	2	842	9	N	765	277
03	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	7890	2	1051	9	N	955	300
04	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	8081	2	828	9	N	753	307
05	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	5895	2	625	9	N	568	315

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431

12	0	756	-0-	756	2207	711	2	45	9	N	41	140
01	0	714	-0-	714	2921	671	2	43	9	N	39	179
02	2800 N	645	-0-	-2155	766	604	2	41	9	N	37	216
03	1452 N	686	-0-	-766	-0-	651	2	35	9	N	32	75
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	589	2	37	9	N	34	108
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	631	2	41	9	N	37	145

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12	0	14	-0-	14	37	14	2			N	-0-	185
01	0	14	-0-	14	51	14	2			N	-0-	185
02	843 N	792	-0-	-51	-0-	736	2	56	9	N	51 178 1	58
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	58
04	3000 N	4695	-0-	1695	1695	3922	2	773	9	N	703 539 1	222
05	3100 N	9074	-0-	5974	7669	8293	2	781	9	N	710 714 1	218

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875												
12	0	2174	-0-	2174	6499	2140	2	34	9	N	31 1 8	67
01	0	2116	-0-	2116	8615	2084	2	32	9	N	29	96
02	2800 N	1791	-0-	-1009	7606	1767	2	24	9	N	22	118
03	3100 N	1982	-0-	-1118	6488	1952	2	30	9	N	27	145
04	3000 N	1884	-0-	-1116	5372	1860	2	24	9	N	22	167
05	3100 N	1908	-0-	-1192	4180	1883	2	25	9	N	23 2 8	188

GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213												
12	0	660	-0-	660	1988	649	2	11	9	N	10	231
01	0	661	-0-	661	2649	648	2	13	9	N	12 191 1	52
02	2800 N	570	-0-	-2230	419	559	2	11	9	N	10	62
03	1030 N	611	-0-	-419	-0-	598	2	13	9	N	12	74
04	630 N	558	-0-	-72	-0-	547	2	11	9	N	10	84
05	620 N	563	-0-	-57	-0-	552	2	11	9	N	10	94

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124												
12	0	2661	-0-	2661	8134	2468	2	193	9	N	175 184 1 20 8	83
01	0	1773	-0-	1773	9907	1676	2	97	9	N	88	171
02	2800 N	1237	-0-	-1563	8344	1158	2	79	9	N	72 178 1 5 8	60
03	3100 N	566	-0-	-2534	5810	523	2	43	9	N	39 3 8	96
04	3000 N	1886	-0-	-1114	4696	1829	2	57	9	N	52 1 8	147
05	3100 N	2282	-0-	-818	3878	2220	2	62	9	N	56 3 8	200

WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572												
12	0	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-	125
01	0	-0-	-0-	-0-	20					N	2	127
02	40 N	20	-0-	-20	-0-	19	2	1	9	N	1	128
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1	129
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1	130
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	130

SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	103
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	103
02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-	103
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	103
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	108
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	108

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
VOELKEL, TORCH		WELL #:		1H	RRCID ->	145662	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	15660	PERF.11586	- 15653
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	992	-0-	992	3042	979 2	13 9	N	12	1 8		102
01	0	1027	-0-	1027	4069	1014 2	13 9	N	12	1 8		113
02	2800 N	939	-0-	-1861	2208	927 2	12 9	N	11			124
03	3100 N	1006	-0-	-2094	114	995 2	11 9	N	10			134
04	1157 N	1043	-0-	-114	-0-	1030 2	13 9	N	12			146
05	1054 N	917	-0-	-137	-0-	906 2	11 9	N	10			156

SPECKELS OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	145819	COMPL. DATE	05/22/1993	TOTAL DEPTH	14925	PERF.10083	- 14925
12	0	63	-0-	63	4184	62 2	1 9	N	1			129
01	0	67	-0-	67	4251	67 2		N	-0-			129
02	4284 X	-0-	-0-	-4284	-0-			N	3			132
03	4123 X	48	-0-	-4075	-0-	48 2		N	-0-			132
04	11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	11679 2	52 9	N	47			179
05	12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	12298 2	700 9	N	636	709 1		106

KRUSE-STANLEY DL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146490	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14455	PERF.10300	- 14455
12	0	4253	-0-	4253	13172	4074 2	179 9	N	163	173 1		96
01	0	4456	-0-	4456	17628	4268 2	188 9	N	171	185 1		82
02	21576 X	3948	-0-	-17628	-0-	3771 2	177 9	N	161			243
03	4526 X	4190	-0-	-336	-0-	4010 2	180 9	N	164	187 1		220
04	4380 X	3558	-0-	-822	-0-	3412 2	146 9	N	133	182 1		171
05	4464 X	3433	-0-	-1031	-0-	3281 2	152 9	N	138	183 1		126

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146491	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	14384	PERF.10549	- 14384
12	0	396	-0-	396	1220	350 2	46 9	N	42	4 8		135
01	0	409	-0-	409	1629	378 2	31 9	N	28			163
02	2171 N	542	-0-	-1629	-0-	507 2	35 9	N	32	178 1	2 8	15
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	439 2	35 9	N	32	4 8		43
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	404 2	23 9	N	21			64
05	527 N	486	-0-	-41	-0-	457 2	29 9	N	26			90

MARY LOU UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	146707	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	13882	PERF.11322	- 13882
12	0	1575	-0-	1575	4671	1473 2	102 9	N	93	6 8		202
01	0	1378	-0-	1378	6049	1316 2	62 9	N	56	177 1	2 8	79
02	7148 X	1099	-0-	-6049	-0-	1034 2	65 9	N	59	1 8		137
03	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1350 2	65 9	N	59	1 8		195
04	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1481 2	81 9	N	74	192 1	1 8	76
05	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2369 2	174 9	N	158	1 8		233

HIGH HILL CREEK UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	146762	COMPL. DATE	07/27/1993	TOTAL DEPTH	14715	PERF.10680	- 14715
12	0	392	-0-	392	1331	377 2	15 9	N	14	1 8		224
01	0	282	-0-	282	1613	265 2	17 9	N	15	178 1		61
02	2364 N	751	-0-	-1613	-0-	686 2	65 9	N	59	1 8		119
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	423 2	33 9	N	30			149
04	270 N	181	-0-	-89	-0-	166 2	15 9	N	14			163
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			163

LIEBSCHER-OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146862	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	14790	PERF.10448	- 14790
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			178
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16			194
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			198
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			199

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060															
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
12		0	425	-0-	425	2738	405	2	20	9	N	18			78
01		0	1104	-0-	1104	3842	1078	2	26	9	N	24			102
02		2800 N	1193	-0-	-1607	2235	1169	2	24	9	N	22			124
03		3100 N	1091	-0-	-2009	226	1041	2	50	9	N	45			169
04		1444 N	1218	-0-	-226	-0-	1218	2			N	-0-			169
05		1333 N	995	-0-	-338	-0-	993	2	2	9	N	2			171

LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422															
12		0	3	-0-	3	3	3	1			N	-0-			36
01		0	15	-0-	15	18	15	1			N	-0-			36
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			36
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			36
04		15 N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-			36
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			36

PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272															
12		0	9461	-0-	9461	20038	7692	2	1769	9	N	1608	1486	1	311
01		0	7435	-0-	7435	27473	5959	2	1476	9	N	1342	1470	1	181
02		33298 X	5825	-0-	-27473	-0-	4645	2	1180	9	N	1073	1092	1	161
03		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	4513	2	1119	9	N	1017	934	1	243
04		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	3868	2	978	9	N	889	913	1	218
05		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	3376	2	887	9	N	806	663	1	360

BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044															
12		0	1172	-0-	1172	3155	465	1	597	2	N	100			172
01		0	1752	-0-	1752	4907	465	1	1090	2	N	179	184	1	167
02		2800 N	1152	-0-	-1648	3259	390	1	650	2	N	102	174	1	94
03		3100 N	1035	-0-	-2065	1194	450	1	509	2	N	69			163
04		2377 N	1183	-0-	-1194	-0-	450	1	626	2	N	97	187	1	73
05		1116 N	979	-0-	-137	-0-	465	1	440	2	N	67			140

DIETZ O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455															
12		0	244	-0-	244	642	154	2	90	9	N	82	1	8	182
01		0	181	-0-	181	823	179	2	2	9	N	2	158	1	25
02		3406 X	2583	-0-	-823	-0-	2247	2	336	9	N	305	183	1	144
03		9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	9246	2	725	9	N	659	733	1	67
04		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	3882	2	350	9	N	318	183	1	200
05		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	4863	2	314	9	N	285	365	1	118

FALKENBERG : "A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027														
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	0	1660	-0-	1660	2941	1584	2	76	9	N	69	183	1	70
01	0	1010	-0-	1010	3951	965	2	45	9	N	41	3	8	108
02	2800 N	1208	-0-	-1592	2359	1150	2	58	9	N	53	1	8	160
03	3100 N	1182	-0-	-1918	441	1125	2	57	9	N	52	1	8	211
04	1085 N	644	-0-	-441	-0-	623	2	21	9	N	19	169	1	61
05	837 N	760	-0-	-77	-0-	730	2	30	9	N	27			88

OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422														
12	0	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-			79
01	0	4	-0-	4	46	4	2			N	-0-			79
02	2968 X	119	-0-	-2849	-0-	86	2	33	9	N	30			109
03	31 X	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8	109
04	30 X	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			109
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			109

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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														
12	0	3310	-0-	3310	8840	3185	2	125	9	N	114	186	1	70
01	0	3609	-0-	3609	12449	3485	2	124	9	N	113			183
02	15622 X	3173	-0-	-12449	-0-	3044	2	129	9	N	117	174	1	126
03	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3339	2	130	9	N	118			244
04	3480 X	874	-0-	-2606	-0-	866	2	8	9	N	7	192	1	59
05	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5722	2	90	9	N	82			141

DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
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

A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707														
12	0	536	-0-	536	1669	536	2			N	-0-			108
01	0	371	-0-	371	2040	371	2			N	-0-			108
02	2470 N	430	-0-	-2040	-0-	430	2			N	-0-			108
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	N	1			109
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	428	2	4	9	N	4			113
05	465 N	315	-0-	-150	-0-	303	2	12	9	N	11			124

SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389														
12	0	7	-0-	7	44	7	2			N	-0-			194
01	0	750	-0-	750	794	750	2			N	-0-			194
02	2800 N	2638	-0-	-162	632	2288	2	350	9	N	318	364	1	148
03	2749 N	2117	-0-	-632	-0-	1971	2	146	9	N	133	180	1	101
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1522	2	112	9	N	102			203
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1391	2	107	9	N	97	177	1	123

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
OLDENBURG B		WELL #: 2		RRCID -> 148592		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 15687		PERF.11231 - 15687	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	16	-0-	16	46	16	2	N	-0-		85
01	0	83	-0-	83	129	82	2	N	1	1 8	85
02	643 N	514	-0-	-129	-0-	514	2	N	-0-		85
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	160	2	N	9	1 8	93
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	8	2 8	99
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	20	2 8	117

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148718		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14428		PERF.10982 - 14428	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2023											

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148742		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 14641		PERF.11884 - 15010	
12	0	140	-0-	140	174	4	1	N	-0-		180
01	0	7	-0-	7	181	7	2	N	-0-		180
02	964 N	783	-0-	-181	-0-	780	2	N	3	9	183
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	246	1	N	142	196 1	129
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	450	1	N	104	194 1 1 8	38
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	405	1	N	90		128
						99	9				

HUFF "C"		WELL #: 2		RRCID -> 148761		COMPL. DATE 12/25/1993		TOTAL DEPTH 11172		PERF. 8163 - 11172	
12	0	346	-0-	346	1062	338	2	N	7		93
01	0	343	-0-	343	1405	341	2	N	2	9	95
02	1782 N	377	-0-	-1405	-0-	369	2	N	7		102
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	470	2	N	9		111
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	643	2	N	12		123
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	694	2	N	9		132

DUNLAP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148839		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 15540		PERF.11765 - 15540	
12	0	2079	-0-	2079	9826	2071	2	N	7		94
01	0	4693	-0-	4693	14519	4676	2	N	15		109
02	17722 X	3203	-0-	-14519	-0-	3179	2	N	22		131
03	4092 X	3907	-0-	-185	-0-	3894	2	N	12		143
04	3960 X	3134	-0-	-826	-0-	3117	2	N	15		158
05	4092 X	3124	-0-	-968	-0-	3112	2	N	11		169

SCHOENBERG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148858		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 14760		PERF.10650 - 14760	
12	0	2694	-0-	2694	6670	2364	2	N	300	555 1	28
01	0	4171	-0-	4171	10841	3676	2	N	450	362 1 2 8	114
02	14859 X	4018	-0-	-10841	-0-	3614	2	N	367	377 1 1 8	103
03	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	3913	2	N	352	185 1 1 8	269
04	2700 X	2551	-0-	-149	-0-	2276	2	N	250	186 1	333
05	2790 X	2554	-0-	-236	-0-	2365	2	N	172	375 1	130

MEINEN-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148929		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 16450		PERF.12309 - 16450	
12	0	982	-0-	982	4248	982	2	N	-0-		44
01	0	7	-0-	7	4255	7	2	N	-0-		44
02	2800 N	1029	-0-	-1771	2484	1029	2	N	-0-		44
03	2484 N	-0-	-0-	-2484	-0-	-0-		N	-0-		44
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		44
05	3100 N	4861	-0-	1761	1761	4861	2	N	-0-		44

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994										TOTAL DEPTH	16174	PERF.12049	- 16174			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5

MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993										TOTAL DEPTH	14879	PERF.11329	- 14900			
12	0	617	-0-	617	2554	606	2	11	9	N	10					52
01	0	107	-0-	107	2661	104	2	3	9	N	3					55
02	2715 N	54	-0-	-2661	-0-	51	2	3	9	N	3					58
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1171	2	160	9	N	145	1	8			202
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1511	2	177	9	N	161	181	1	1	8	181
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	993	2	88	9	N	80	1	8			260

DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011										TOTAL DEPTH	11643	PERF.10980	- 15163			
12	0	381	-0-	381	1346	287	2	94	9	N	85					146
01	0	574	-0-	574	1920	420	2	154	9	N	140	180	1			106
02	2800 N	1108	-0-	-1692	-228	822	2	286	9	N	260	183	1	2	8	181
03	940 N	712	-0-	-228	-0-	483	2	229	9	N	208	192	1	1	8	196
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1632	2	277	9	N	252	179	1			269
05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2260	2	325	9	N	295	368	1	1	8	195

TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994										TOTAL DEPTH	15341	PERF.11710	- 15341			
12	0	599	-0-	599	917	599	2			N	-0-					55
01	0	2	-0-	2	919		2			N	-0-					55
02	919 N	-0-	-0-	-919	-0-					N	17					72
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					72
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994										TOTAL DEPTH	16602	PERF.11205	- 16602			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994										TOTAL DEPTH	15810	PERF.12204	- 15810			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994										TOTAL DEPTH	15735	PERF.12006	- 15735			
12	0	672	-0-	672	2291	652	2	20	9	N	18					183
01	0	-0-	-0-	-0-	2291					N	-0-					183
02	2551 N	260	-0-	-2291	-0-	260	2			N	-0-					183
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	759	2	8	9	N	7					190
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1501	2	77	9	N	70	193	1			67

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
WELLMAN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 149289		COMPL. DATE 12/12/1994		TOTAL DEPTH 14973		PERF.12160 - 14973							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OLDENBURG C		WELL #: 4		RRCID -> 149291		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 13789		PERF.11116 - 13789							
12	0	38	-0-	38	248	37	2	1	9	N	1						103
01	0	13	-0-	13	261	13	2			N	-0-						103
02	1345 N	1084	-0-	-261	-0-	1084	2			N	-0-						103
03	3100 N	3946	-0-	846	846	3789	2	157	9	N	143		1	8			245
04	2693 N	1847	-0-	-846	-0-	1794	2	53	9	N	48		195	1			98
05	1209 N	1020	-0-	-189	-0-	980	2	40	9	N	36						134

HUBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149508		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 15605		PERF.11495 - 15605							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
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-

STELLA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149534		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 8424		PERF. 8342 - 8411							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

LUCKY		WELL #: 1		RRCID -> 149585		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11062 - 13020							
12	0	97	-0-	97	366	77	2	20	9	N	18						130
01	0	207	-0-	207	573	168	2	39	9	N	35						165
02	842 X	269	-0-	-573	-0-	226	2	43	9	N	39						204
03	221 X	221	-0-	-0-	-0-	181	2	40	9	N	36						240
04	266 X	266	-0-	-0-	-0-	231	2	35	9	N	32						272
05	295 X	295	-0-	-0-	-0-	248	2	47	9	N	43		191	1			124

SOWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149587		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 16088		PERF.11866 - 16088							
12	0	692	-0-	692	2100	692	2			N	-0-						-0-
01	0	667	-0-	667	2767	667	2			N	-0-						-0-
02	2800 N	543	-0-	-2257	510	543	2			N	-0-						-0-
03	1104 N	594	-0-	-510	-0-	594	2			N	-0-						-0-
04	660 N	554	-0-	-106	-0-	554	2			N	-0-						-0-
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-						-0-

TOURMALINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149733		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 15781		PERF.10766 - 15781							
12	0	3079	-0-	3079	12192	3039	2	40	9	N	36		178	1			75
01	0	929	-0-	929	13121	928	2		1	N	1						76
02	16995 X	3874	-0-	-13121	-0-	3692	2	182	9	N	165						241
03	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5104	2	184	9	N	167		194	1		1	213
04	4170 X	1584	-0-	-2586	-0-	1519	2	65	9	N	59		189	1			83
05	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-						83

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		HUSFELD		WELL #:	1H	RRCID ->	149764	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	15383	PERF.11812 - 15063
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	0	2399	-0-	2399	8345	458	1	1878	2	N	57	10 8	89	
01	0	3374	-0-	3374	11719	63	9	2906	2	N	52		141	
02	12766 X	1047	-0-	-11719	-0-	57	9	804	2	N	36	4 8	173	
03	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	203	1	1205	2	N	1	1 8	173	
04	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	40	9	4617	2	N	91	194 1	70	
05	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	48	1	2247	2	N	59	6 8	123	
						1	9							
						515	1							
						100	9							
						441	1							
						65	9							

ROZNOV				WELL #:	1	RRCID ->	149891	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	14864	PERF.12050 - 14065		
12	0	74	-0-	74	192	71	2	3	9	N	3		134	
01	0	-0-	-0-	-0-	192					N	-0-		134	
02	192 N	-0-	-0-	-192	-0-					N	-0-		134	
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-		134	
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		134	
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-		134	

NOAK-OL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	149894	COMPL. DATE	04/14/1994	TOTAL DEPTH	16325	PERF.11989 - 16325		
12	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2031	2	23	9	N	21		159	
*01	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2711	2	44	9	N	40	5 8	194	
*02	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1339	2	26	9	N	24	173 1	45	
03	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2559	2	30	9	N	27	3 8	69	
04	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1424	2	19	9	N	17		86	
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1900	2	34	9	N	31	1 8	116	

PRATT UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	149995	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	15044	PERF.11405 - 15044		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	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		
12	0	2059	-0-	2059	10112	2059	2			N	-0-		-0-	
01	0	2216	-0-	2216	12328	2216	2			N	-0-		-0-	
02	14466 X	2138	-0-	-12328	-0-	2138	2			N	-0-		-0-	
03	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3139	2	1	9	N	1	1 8	-0-	
04	2730 X	2502	-0-	-228	-0-	2502	2			N	-0-		-0-	
05	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2429	2	2	9	N	2	2 8	-0-	

DODIE				WELL #:	1	RRCID ->	150440	COMPL. DATE	07/03/1994	TOTAL DEPTH	12747	PERF. 8378 - 12474		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MCWHORTER OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150469			COMPL. DATE 06/21/1994			TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0	313	-0-	313	1951	301 2	12 9	N	11	1 8		118
01	0	858	-0-	858	2809	849 2	9 9	N	8			126
02	3745 X	936	-0-	-2809	-0-	923 2	13 9	N	12			138
03	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-	3 5		135
04	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3151 2	79 9	N	72	194 1		13
05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3534 2	51 9	N	46			59

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150481			COMPL. DATE 06/03/1994			TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885		
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
02	84 N	2	-0-	-82	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-

PODRAZA-ROTELLO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150607			COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380		
12	0	2752	-0-	2752	8333	2733 2	19 9	N	17			61
01	0	2878	-0-	2878	11211	2848 2	30 9	N	27			88
02	13784 X	2573	-0-	-11211	-0-	2545 2	28 9	N	25			113
03	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2818 2	22 9	N	20			133
04	2790 N	2653	-0-	-137	-0-	2634 2	19 9	N	17			150
05	2852 N	2676	-0-	-176	-0-	2655 2	21 9	N	19	2 8		167

GORBET		WELL #: 1H		RRCID -> 150973			COMPL. DATE 12/10/2009			TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060		
*06	3360 X	3301	-0-	-59	-0-	3299 2	2 9	N	2	2 8		227
*07	3441 X	2698	-0-	-743	-0-	2698 2		N	-0-	174 1	3 5	50
*08	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 2		N	-0-			50
*09	3390 X	3008	-0-	-382	-0-	2997 2	11 9	N	10			60
*10	3503 X	3301	-0-	-202	-0-	3289 2	12 9	N	11	2 8		69
*11	3540 X	3454	-0-	-86	-0-	3444 2	10 9	N	9			78
*12	3658 X	3594	-0-	-64	-0-	3575 2	19 9	N	17	3 8		92
*01	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3665 2	7 9	N	6			98
*02	3220 X	3173	-0-	-47	-0-	3158 2	15 9	N	14	2 8		110
*03	3596 X	3185	-0-	-411	-0-	3175 2	10 9	N	9	1 8		118
*04	3540 X	3099	-0-	-441	-0-	3088 2	11 9	N	10			128
*05	3658 X	3085	-0-	-573	-0-	3083 2	2 9	N	2	2 1		128

ORLANDO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150978			COMPL. DATE 07/24/2004			TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836		
12	0	738	-0-	738	1926	738 2		N	-0-			103
01	0	563	-0-	563	2489	563 2		N	-0-			103
02	2800 N	388	-0-	-2412	77	388 2		N	-0-			103
03	744 N	665	-0-	-79	-0-	665 2		N	-0-			103
04	540 N	360	-0-	-180	-0-	360 2		N	-0-			103
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			103

WICKEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150986			COMPL. DATE 10/26/1994			TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480		
12	0	1250	-0-	1250	3978	1206 2	44 9	N	40			146
01	0	5171	-0-	5171	9149	5017 2	154 9	N	140	180 1		106
02	12994 X	3845	-0-	-9149	-0-	3801 2	44 9	N	40	1 8		145
03	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2		N	-0-			145
04	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5754 2	175 9	N	159	186 1		118
05	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	8557 2	168 9	N	153	185 1	1 8	85

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
BEARD OL		WELL #: 1H		RRCID -> 150988		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 15326		PERF.11972 - 15326			
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			
12	0	987	-0-	987	3105	985 2	2 9	N	2	1 8	61		
01	0	1024	-0-	1024	4129	1023 2	1 9	N	1		62		
02	2800 N	953	-0-	-1847	2282	952 2	1 9	N	1	1 8	62		
03	3100 N	1089	-0-	-2011	271	1087 2	2 9	N	2	1 8	63		
04	1020 N	749	-0-	-271	-0-	749 2		N	-0-		63		
05	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1036 2	3 9	N	3	2 8	64		

EILERS		WELL #: 2H		RRCID -> 151116		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 13062		PERF.11016 - 13062			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		38		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8	38		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	7 8	39		
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1014 2	195 9	N	177	1 8	215		
05	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2428 2	267 9	N	243	384 1	71		

MOORE		WELL #: 1H		RRCID -> 151227		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 15945		PERF.12615 - 15945			
12	2914 X	1185	-0-	-1729	-0-	1185 2		N	-0-		142		
01	0	1906	-0-	1906	1906	1906 2		N	-0-		142		
02	3680 X	1774	-0-	-1906	-0-	1760 2	14 9	N	13	104 1	51		
03	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2883 2	12 9	N	11		62		
04	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2421 2	10 9	N	9		71		
05	1953 X	1935	-0-	-18	-0-	1925 2	10 9	N	9		80		

ELMS-RICKS		WELL #: 1RE		RRCID -> 151332		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 15853		PERF.11833 - 16340			
12	0	52	-0-	52	768	51 2	1 9	N	1	1 8	123		
01	0	339	-0-	339	1107	298 2	41 9	N	37	1 8	159		
02	1141 X	34	-0-	-1107	-0-	34 2		N	-0-		159		
03	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		159		
04	266 X	266	-0-	-0-	-0-	262 2	4 9	N	4		163		
05	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-		163		

FARMER		WELL #: 1		RRCID -> 151455		COMPL. DATE 01/24/1982		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11135 - 11141			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0	-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-		

T.M.P.A.		WELL #: 1H		RRCID -> 151503		COMPL. DATE 09/03/1994		TOTAL DEPTH 15215		PERF.11067 - 15215			
12	0	437	-0-	437	1500	428 2	9 9	N	8		14		
01	0	341	-0-	341	1841	334 2	7 9	N	6		20		
02	2235 N	394	-0-	-1841	-0-	382 2	12 9	N	11	1 8	30		
03	403 N	244	-0-	-159	-0-	241 2	3 9	N	3		33		
04	330 N	212	-0-	-118	-0-	210 2	2 9	N	2		35		
05	403 N	301	-0-	-102	-0-	297 2	4 9	N	4		39		

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151557		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15484		PERF.10965 - 15484	
12	0	603	-0-	603	2148	524 2	79 9	N	72	193 1	5 8	75	
01	0	639	-0-	639	2787	556 2	83 9	N	75			150	
02	2800 N	633	-0-	-2167	620	561 2	72 9	N	65	3 8		212	
03	1202 N	582	-0-	-620	-0-	514 2	68 9	N	62	195 1	2 8	77	
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	589 2	69 9	N	63			140	
05	713 N	631	-0-	-82	-0-	572 2	59 9	N	54	6 8		188	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
STOUT OL		WELL #: 1H		RRCID -> 151741		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 15680		PERF.11502 - 15680	
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
12	0	1666	-0-	1666	5161	1626	2	40 9	N	36	231
01	0	1643	-0-	1643	6804	1599	2	44 9	N	40	74
02	2800 N	1674	-0-	-1126	5678	1628	2	46 9	N	42	115
03	3100 N	1840	-0-	-1260	4418	1796	2	44 9	N	40	155
04	3000 N	1613	-0-	-1387	3031	1582	2	31 9	N	28	183
05	3100 N	1496	-0-	-1604	1427	1451	2	45 9	N	41	224

AZURITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151743		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14514		PERF.11372 - 14514	
12	0	23	-0-	23	34	23	2		N	-0-	62
01	0	42	-0-	42	76	41	2	1 9	N	1	63
02	118 N	42	-0-	-76	-0-	41	2	1 9	N	1	64
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	64
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-	64
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-	64

KNUTZEN OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151745		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 15700		PERF.12300 - 15700	
12	0	457	-0-	457	1773	457	2		N	-0-	192
01	0	1005	-0-	1005	2778	1005	2		N	-0-	192
02	2800 N	1279	-0-	-1521	1257	1279	2		N	-0-	192
03	2762 N	1505	-0-	-1257	-0-	1504	2	1 9	N	1	193
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-	193
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-	193

JADE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151771		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 13216		PERF. 9825 - 13216	
12	0	133	-0-	133	620	113	2	20 9	N	18	201
01	0	270	-0-	270	890	240	2	30 9	N	27	51
02	1110 N	220	-0-	-890	-0-	188	2	32 9	N	29	80
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	115	2	25 9	N	23	103
04	270 N	222	-0-	-48	-0-	194	2	28 9	N	25	128
05	248 N	47	-0-	-201	-0-	27	2	20 9	N	18	146

ROCKY CREEK OL		WELL #: 1H		RRCID -> 151972		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 15197		PERF.11815 - 15197	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
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

DINKINS OL		WELL #: 1H		RRCID -> 152168		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 16262		PERF.12960 - 16262	
12	0	248	-0-	248	1298	248	2		N	-0-	-0-
01	0	537	-0-	537	1835	537	2		N	-0-	-0-
02	2270 N	435	-0-	-1835	-0-	435	2		N	-0-	-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-	-0-
04	510 N	357	-0-	-153	-0-	357	2		N	-0-	-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-	-0-

TMPA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152196		COMPL. DATE 10/20/1994		TOTAL DEPTH 14843		PERF.10700 - 14843	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820												
12		0	197	-0-	197	253	197	2				-0-
01		253 N	-0-	-0-	-253	-0-	-0-					-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					-0-
03		186 N	44	-0-	-142	-0-	42	2	2	9	N	-0-
04		60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2				-0-
05		682 X	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					-0-

ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776												
12		0	2173	-0-	2173	6723	2172	2	1	9	N	-0-
01		0	2155	-0-	2155	8878	2155	2				-0-
02		2800 N	1788	-0-	-1012	7866	1787	2	1	9	N	-0-
03		3100 N	2126	-0-	-974	6892	2126	2				-0-
04		3000 N	2010	-0-	-990	5902	2010	2				-0-
05		3100 N	2051	-0-	-1049	4853	2051	2				-0-

BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532												
12		0	1195	-0-	1195	3677	1180	2	15	9	N	50
01		0	1168	-0-	1168	4845	1154	2	14	9	N	63
02		2800 N	1018	-0-	-1782	3063	1000	2	18	9	N	78
03		3100 N	1059	-0-	-2041	1022	1046	2	13	9	N	90
04		1950 N	928	-0-	-1022	-0-	914	2	14	9	N	103
05		1054 N	966	-0-	-88	-0-	953	2	13	9	N	115

DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793												
12		0	1071	-0-	1071	4068	1054	2	17	9	N	151
01		0	1462	-0-	1462	5530	1451	2	11	9	N	161
02		2800 N	1245	-0-	-1555	3975	1230	2	15	9	N	175
03		3100 N	832	-0-	-2268	1707	829	2	3	9	N	30
04		2912 N	1205	-0-	-1707	-0-	1205	2				30
05		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2				30

EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600												
12		0	1213	-0-	1213	2829	1177	2	36	9	N	190
01		0	1790	-0-	1790	4619	1689	2	101	9	N	121
02		2800 N	1300	-0-	-1500	3119	1234	2	66	9	N	180
03		3100 N	1420	-0-	-1680	1439	1351	2	69	9	N	242
04		2661 N	1222	-0-	-1439	-0-	1125	2	97	9	N	133
05		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1168	2	91	9	N	215

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557												
12		0	3061	-0-	3061	8963	2975	2	86	9	N	44
01		0	2970	-0-	2970	11933	2906	2	64	9	N	101
02		14639 X	2706	-0-	-11933	-0-	2610	2	96	9	N	188
03		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2826	2	74	9	N	59
04		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2688	2	72	9	N	124
05		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2550	2	74	9	N	191

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12		0	1352	-0-	1352	2107	1330	2	22	9	N	70
01		0	77	-0-	77	2184	77	2			N	70
02		2383 N	199	-0-	-2184	-0-	199	2			N	70
03		248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	70
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	70
05		217 N	21	-0-	-196	-0-	21	2			N	70

WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280												
12		0	426	-0-	426	1547	415	2	11	9	N	230
01		0	1	-0-	1	1548	1	2			N	230
02		1708 N	160	-0-	-1548	-0-	160	2			N	230
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	453	2	14	9	N	51
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	51
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	N	50

QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470												
12		0	2121	-0-	2121	6741	2120	2	1	9	N	170
01		8950 X	2209	-0-	-6741	-0-	2209	2			N	18
02		9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	9034	2	133	9	N	136
03		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5278	2	45	9	N	175
04		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4681	2	36	9	N	208
05		4061 X	3418	-0-	-643	-0-	3399	2	19	9	N	43

EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175												
12		0	9828	-0-	9828	9837	9525	2	303	9	N	100
01		0	9791	-0-	9791	19628	9431	2	360	9	N	48
02		26996 X	7368	-0-	-19628	-0-	7174	2	194	9	N	224
03		8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	7888	2	272	9	N	83
04		7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	7333	2	231	9	N	98
05		7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	7162	2	199	9	N	89

MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997												
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30

MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620												
12		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-
01		1333 N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			N	-0-
02		1484 N	1179	-0-	-305	-0-	1179	2			N	-0-
03		1612 N	1333	-0-	-279	-0-	1333	2			N	-0-
04		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-
05		1302 N	911	-0-	-391	-0-	911	2			N	-0-

ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706												
12		0	566	-0-	566	1773	566	2			N	-0-
01		0	553	-0-	553	2326	553	2			N	-0-
02		2800 N	502	-0-	-2298	28	502	2			N	-0-
03		587 N	559	-0-	-28	-0-	559	2			N	-0-
04		540 N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
STANLEY OL		WELL #: 1H		RRCID -> 153357		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 15679		PERF.12950 - 15679	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		
12	0	5597	-0-	5597	15080	5596	2	1	9	N	-0-
01	0	4497	-0-	4497	19577	4497	2			N	-0-
02	22725 X	3148	-0-	-19577	-0-	3148	2			N	-0-
03	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6106	2	1	9	N	-0-
04	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-
05	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-

MICKAN		WELL #: 1H		RRCID -> 153380		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 16541		PERF.12517 - 16541	
12	0	13	-0-	13	2540	13	2			N	-0-
01	0	1823	-0-	1823	4363	1823	2			N	-0-
02	2800 N	7	-0-	-2793	1570	7	2			N	-0-
03	3100 N	2844	-0-	-256	1314	2842	2	2	9	N	-0-
04	1770 N	10	-0-	-1760	-0-	10	2			N	-0-
05	3100 N	3641	-0-	541	541	3637	2	4	9	N	-0-

WESTLANDS		WELL #: 1RE		RRCID -> 153402		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12060 - 16432	
12	0	755	-0-	755	2566	744	2	11	9	N	112
01	0	793	-0-	793	3359	782	2	11	9	N	122
02	2800 N	755	-0-	-2045	1314	743	2	12	9	N	133
03	2463 N	1149	-0-	-1314	-0-	1135	2	14	9	N	145
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	778	2	6	9	N	150
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1215	2	10	9	N	157

CRAIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153695		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 16200		PERF.12052 - 16200	
12	0	740	-0-	740	3195	721	2	19	9	N	91
01	0	-0-	-0-	-0-	3195	-0-	2			N	-0-
02	3245 X	50	-0-	-3195	-0-	50	2			N	-0-
03	1302 X	15	-0-	-1287	-0-	15	2			N	-0-
04	1140 X	12	-0-	-1128	-0-	12	2			N	-0-
05	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-

MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153701		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 15679		PERF.12660 - 15679	
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-
02	616 N	406	-0-	-210	-0-	406	2			N	-0-
03	434 N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-
05	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-

LEACHMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153872		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 15100		PERF.11425 - 15100	
12	0	-0-	-0-	-0-	104	-0-	2			N	133
01	0	8330	-0-	8330	8434	8133	2	197	9	N	125
02	2800 N	10823	-0-	8023	16457	10639	2	184	9	N	101
03	3100 N	6843	-0-	3743	20200	6730	2	113	9	N	25
04	26187 X	5987	-0-	-20200	-0-	5871	2	116	9	N	130
05	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5173	2	72	9	N	195

SOMMER OL		WELL #: 1H		RRCID -> 153930		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 17610		PERF.12490 - 17610	
12	0	957	-0-	957	5649	956	2	1	9	N	65
01	0	2785	-0-	2785	8434	2783	2	2	9	N	67
02	10885 X	2451	-0-	-8434	-0-	2445	2	6	9	N	71
03	2418 X	1647	-0-	-771	-0-	1647	2			N	-0-
04	2700 X	1673	-0-	-1027	-0-	1671	2	2	9	N	73
05	2790 X	2034	-0-	-756	-0-	2025	2	9	9	N	81

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123														
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	EOM BALANCE
12	0	2924	-0-	2924	8725	2924	2			N	-0-			-0-
01	0	2795	-0-	2795	11520	2795	2			N	-0-			-0-
02	14453 X	2933	-0-	-11520	-0-	2931	2	2	9	N	-0-	2	8	-0-
03	3100 X	3068	-0-	-32	-0-	3068	2			N	-0-			-0-
04	3000 X	2912	-0-	-88	-0-	2912	2			N	-0-			-0-
05	3255 X	2626	-0-	-629	-0-	2626	2			N	-0-			-0-

RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434														
12	0	558	-0-	558	1713	558	2			N	-0-			-0-
01	0	554	-0-	554	2267	554	2			N	-0-			-0-
02	2719 N	452	-0-	-2267	-0-	452	2			N	-0-			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-

WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690														
12	0	672	-0-	672	10512	661	2	11	9	N	10			188
01	0	1464	-0-	1464	11976	1413	2	51	9	N	46	175	1	59
02	13424 X	1448	-0-	-11976	-0-	1396	2	52	9	N	47			106
03	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1462	2	41	9	N	37			143
04	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1455	2	36	9	N	33			176
05	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1683	2	61	9	N	55			231

BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009														
12	0	545	-0-	545	1169	545	2			N	-0-			-0-
01	1544 N	375	-0-	-1169	-0-	375	2			N	-0-			-0-
02	504 N	339	-0-	-165	-0-	339	2			N	-0-			-0-
03	558 N	147	-0-	-411	-0-	146	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	360 N	38	-0-	-322	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444														
12	0	1080	-0-	1080	4397	1080	2			N	-0-			120
01	0	1881	-0-	1881	6278	1881	2			N	-0-			120
02	2800 N	1637	-0-	-1163	5115	1634	2	3	9	N	3	1	8	122
03	3100 N	1828	-0-	-1272	3843	1828	2			N	-0-			122
04	3000 N	925	-0-	-2075	1768	924	2	1	9	N	1			123
05	2409 N	641	-0-	-1768	-0-	640	2	1	9	N	1			124

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859														
12	0	1134	-0-	1134	3172	1134	2			N	-0-			-0-
01	0	973	-0-	973	4145	973	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	911	-0-	-1889	2256	911	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1039	-0-	-2061	195	1039	2			N	-0-			-0-
04	1081 N	886	-0-	-195	-0-	886	2			N	-0-			-0-
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 15749		PERF.12424 - 17430		CNTY: LEE				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	5065	-0-	5065	14844	464	1	4591	2	N	9	5	8			175
01	0	1942	-0-	1942	16786	491	1	1447	2	N	4					179
02	18132 X	1346	-0-	-16786	-0-	448	1	886	2	N	11	184	1	5	8	1
*03	5146 X	4171	-0-	-975	-0-	496	1	3675	2	N	-0-	1	5			-0-
*04	4980 X	3991	-0-	-989	-0-	480	1	3511	2	N	-0-					-0-
05	5053 X	1723	-0-	-3330	-0-	208	1	1515	2	N	-0-					-0-

JEFF		WELL #: 1H		RRCID -> 154123		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 14634		PERF.11394 - 14634						
12	0	1709	-0-	1709	3193	127	1	1557	2	N	23	1	8			62
01	0	326	-0-	326	3519	116	1	199	2	N	10					72
02	2800 N	599	-0-	-2201	1318	584	2	15	9	N	14					86
03	2698 N	1380	-0-	-1318	-0-	72	1	1289	2	N	17	1	8			102
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	399	1	722	2	N	18					120
05	651 N	12	-0-	-639	-0-	11	2	1	9	N	1					121

ALLEN, A. G. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154144		COMPL. DATE 04/03/1995		TOTAL DEPTH 15540		PERF.11061 - 15540						
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-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-

BRITTA		WELL #: 2		RRCID -> 154478		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 11410		PERF.10712 - 14735						
12	0	2447	-0-	2447	7145	2372	2	75	9	N	68	1	8			203
01	0	1985	-0-	1985	9130	1932	2	53	9	N	48	192	1			59
02	11264 X	2134	-0-	-9130	-0-	2069	2	65	9	N	59					118
03	2449 N	1701	-0-	-748	-0-	1633	2	68	9	N	62	2	8			178
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1892	2	31	9	N	28					206
05	2356 N	1883	-0-	-473	-0-	1837	2	46	9	N	42	195	1			53

MARL RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 154485		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 16448		PERF.12973 - 16448						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154498		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 14645		PERF.10633 - 14645						
12	0	2730	-0-	2730	8511	2618	2	112	9	N	102	199	1			73
01	0	2680	-0-	2680	11191	2570	2	110	9	N	100					173
02	13488 X	2297	-0-	-11191	-0-	2196	2	101	9	N	92	191	1			74
03	2976 X	2864	-0-	-112	-0-	2755	2	109	9	N	99					173
04	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3563	2	169	9	N	154	191	1			136
05	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2799	2	107	9	N	97					233

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	1770	-0-	1770	5784	1686	2	84	9	N	76	194	1	71
01		0	803	-0-	803	6587	768	2	35	9	N	32	1	8	102
02		8463 X	1876	-0-	-6587	-0-	1777	2	99	9	N	90			192
03		1271 X	1105	-0-	-166	-0-	1047	2	58	9	N	53	1	8	244
04		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1317	2	67	9	N	61	195	1	110
05		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1335	2	68	9	N	62			172

CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013															
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-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-

BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990															
12		0	395	-0-	395	2885	389	2	6	9	N	5			230
01		0	2972	-0-	2972	5857	2938	2	34	9	N	31	190	1	71
02		2800 N	2250	-0-	-550	5307	2220	2	30	9	N	27			98
03		3100 N	2533	-0-	-567	4740	2498	2	35	9	N	32	1	8	129
04		3000 N	2109	-0-	-891	3849	2068	2	41	9	N	37			166
05		3100 N	2998	-0-	-102	3747	2970	2	28	9	N	25	1	8	190

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845															
12		0	1064	-0-	1064	3569	1064	2			N	-0-			-0-
01		0	627	-0-	627	4196	627	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	1055	-0-	-1745	2451	1055	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1567	-0-	-1533	918	1567	2			N	-0-			-0-
04		2036 N	1118	-0-	-918	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
05		1178 N	988	-0-	-190	-0-	986	2	2	9	N	2	2	8	-0-

MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598															
12		0	740	-0-	740	763	740	2			N	-0-			219
01		0	257	-0-	257	1020	225	2	32	9	N	29			248
02		1103 N	83	-0-	-1020	-0-	83	2			N	-0-			248
03		217 N	18	-0-	-199	-0-	16	2	2	9	N	2			250
04		210 N	51	-0-	-159	-0-	39	2	12	9	N	11			261
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1			262

HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221															
12		0	17	-0-	17	53	17	2			N	-0-			-0-
01		0	15	-0-	15	68	15	2			N	-0-			-0-
02		89 N	21	-0-	-68	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-

WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882															
12		0	758	-0-	758	2353	751	2	7	9	N	6			72
01		0	797	-0-	797	3150	797	2			N	-0-			72
02		2800 N	762	-0-	-2038	1112	741	2	21	9	N	19	5	8	86
03		1898 N	786	-0-	-1112	-0-	774	2	12	9	N	11			97
04		780 N	196	-0-	-584	-0-	192	2	4	9	N	4			101
05		837 N	308	-0-	-529	-0-	300	2	8	9	N	7			108

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
RIO LOBO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154730		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 12510		PERF.11880 - 16608	
M	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1		WELL #: 1H		RRCID -> 154799		COMPL. DATE 05/25/1995		TOTAL DEPTH 16800		PERF.12815 - 16800	
12	0	2583	-0-	2583	8741	2583	2	N	-0-	90	
01	0	2675	-0-	2675	11416	2675	2	N	-0-	90	
02	13436 X	2020	-0-	-11416	-0-	2020	2	N	-0-	90	
03	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2122	2	1 9	N	1 8	90
04	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2	N	-0-	90	
05	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2	N	-0-	90	

WALTON OL		WELL #: 1H		RRCID -> 155050		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 16381		PERF.12920 - 18320		
12	0	1076	-0-	1076	3279	1070	2	6 9	N	5	108	
01	0	1011	-0-	1011	4290	1011	2		N	-0-	108	
02	2800 N	926	-0-	-1874	2416	923	2	3 9	N	3	110	
03	3100 N	1032	-0-	-2068	348	1029	2	3 9	N	3	113	
04	1361 N	1013	-0-	-348	-0-	1011	2	2 9	N	2	115	
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1084	2	7 9	N	6	2 8	119

WEIMAN		WELL #: 3H		RRCID -> 155063		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 14543		PERF.10960 - 14543		
12	0	6	-0-	6	15	6	2		N	-0-	111	
01	0	25	-0-	25	40	25	2		N	-0-	111	
02	1672 N	1632	-0-	-40	-0-	1613	2	19 9	N	17	128	
03	3100 N	3401	-0-	301	301	3072	2	329 9	N	299	189 1	238
04	3000 N	4877	-0-	1877	2178	4439	2	438 9	N	398	381 1	255
05	3100 N	1194	-0-	-1906	272	1082	2	112 9	N	102	189 1	168

HARVILL		WELL #: 1		RRCID -> 155368		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 16920		PERF.13473 - 16920	
12	0	836	-0-	836	3199	496	1	340 2	N	-0-	-0-
01	0	978	-0-	978	4177	496	1	482 2	N	-0-	-0-
02	2800 N	1357	-0-	-1443	2734	448	1	909 2	N	-0-	-0-
*03	3100 N	1846	-0-	-1254	1480	483	1	1363 2	N	-0-	-0-
04	3000 N	1735	-0-	-1265	215	480	1	1255 2	N	-0-	-0-
05	1488 N	602	-0-	-886	-0-	496	1	106 2	N	-0-	-0-

ALICE		WELL #: 1H		RRCID -> 155517		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 16140		PERF.12835 - 16140		
12	0	2436	-0-	2436	10950	2435	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	0	2831	-0-	2831	13781	2831	2		N	-0-	-0-	
02	16345 X	2564	-0-	-13781	-0-	2564	2		N	-0-	-0-	
03	3503 X	2033	-0-	-1470	-0-	9	1	2023 2	N	1	1 8	-0-
04	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	440	1	3342 2	N	-0-	-0-	
05	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3594	2	2 9	N	2	2 8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
HILSHER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	155539	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12643	- 16702
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	0	1583	-0-	1583	5484	1552	2	31	9	N	28	180
01	0	4	-0-	4	5488	3	2	1	9	N	1	181
02	5503 X	15	-0-	-5488	-0-	15	2			N	-0-	181
03	1395 X	16	-0-	-1379	-0-	14	2	2	9	N	2	60
04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-	60
05	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2856	2	58	9	N	53	113

KLUMP OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155672	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	16578	PERF.12845	- 16578
12	0	1731	-0-	1731	2039	1706	2	25	9	N	23	40
01	0	1	-0-	1	2040	1	2			N	-0-	40
02	2048 N	8	-0-	-2040	-0-	8	2			N	-0-	40
03	651 N	17	-0-	-634	-0-	17	2			N	-0-	40
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	40
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	40

BAY		WELL #:		1H	RRCID ->	155684	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	12957	PERF.12615	- 16908
12	0	4151	-0-	4151	10829	4151	2			N	-0-	-0-
01	0	3933	-0-	3933	14762	3933	2			N	-0-	-0-
02	18222 X	3460	-0-	-14762	-0-	3460	2			N	-0-	-0-
03	3906 X	3765	-0-	-141	-0-	3765	2			N	-0-	-0-
04	3780 X	3609	-0-	-171	-0-	3609	2			N	-0-	-0-
05	3906 X	3453	-0-	-453	-0-	3453	2			N	-0-	-0-

FREDERICK		WELL #:		1H	RRCID ->	155758	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	17625	PERF.12887	- 17625
12	0	595	-0-	595	1500	595	2			N	-0-	-0-
01	0	503	-0-	503	2003	503	2			N	-0-	-0-
02	2419 N	416	-0-	-2003	-0-	416	2			N	-0-	-0-
03	589 N	433	-0-	-156	-0-	433	2			N	-0-	-0-
04	480 N	280	-0-	-200	-0-	280	2			N	-0-	-0-
05	465 N	329	-0-	-136	-0-	329	2			N	-0-	-0-

PASKET		WELL #:		1H	RRCID ->	156029	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11880	- 15450
12	0	65	-0-	65	257	65	2			N	-0-	-0-
01	0	28	-0-	28	285	28	2			N	-0-	-0-
02	347 N	62	-0-	-285	-0-	62	2			N	-0-	-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	40	2	2	9	N	2	-0-

ANDERSON-HILL		WELL #:		1	RRCID ->	156034	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	19200	PERF.14369	- 19200
12	0	2782	-0-	2782	7989	558	1	2224	2	N	-0-	-0-
01	0	2737	-0-	2737	10726	558	1	2179	2	N	-0-	-0-
02	13060 X	2334	-0-	-10726	-0-	504	1	1830	2	N	-0-	-0-
03	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	533	1	2347	2	N	-0-	-0-
04	2730 X	2347	-0-	-383	-0-	450	1	1897	2	N	-0-	-0-
05	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	558	1	2427	2	N	-0-	-0-

SHIPNES UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	156222	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	13290	PERF.12665	- 15930
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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												
GIANT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156223	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	14935	PERF.11326	- 14935		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	1069	-0-	1069	2921	1069	2			N	-0-			190
01	0	1127	-0-	1127	4048	1127	2			N	-0-			190
02	2800 N	1001	-0-	-1799	2249	1001	2			N	-0-			190
03	3100 N	1091	-0-	-2009	240	1082	2	9	9	N	8			198
04	1291 N	1051	-0-	-240	-0-	997	2	54	9	N	49	195	1	52
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			52

BARTLETT		WELL #:		1	RRCID ->	156227	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14005	- 15500		
12	0	404	-0-	404	1238	404	2			N	-0-			-0-
01	0	424	-0-	424	1662	424	2			N	-0-			-0-
02	2035 N	373	-0-	-1662	-0-	373	2			N	-0-			-0-
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
05	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-			-0-

CASSIDY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156238	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	19175	PERF.13032	- 18505		
12	0	712	-0-	712	2094	711	2	1	9	N	1			154
01	0	645	-0-	645	2739	644	2	1	9	N	1			155
02	2800 N	642	-0-	-2158	581	642	2			N	-0-			155
03	1223 N	642	-0-	-581	-0-	641	2	1	9	N	1			156
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	N	1			157
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			157

KATHLEEN OL		WELL #:		1H	RRCID ->	156347	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	16390	PERF.12325	- 16390		
12	0	320	-0-	320	1541	320	2			N	-0-			-0-
01	0	861	-0-	861	2402	861	2			N	-0-			-0-
02	2764 N	362	-0-	-2402	-0-	361	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	840 N	535	-0-	-305	-0-	535	2			N	-0-			-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2	2	8	-0-

GERONIMO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156350	COMPL. DATE	07/05/1995	TOTAL DEPTH	15380	PERF.11808	- 15380		
12	0	1058	-0-	1058	3268	975	2	83	9	N	75	192	1	97
01	0	1357	-0-	1357	4625	1268	2	89	9	N	81	1	8	177
02	2800 N	1002	-0-	-1798	2827	947	2	55	9	N	50			227
03	3100 N	1067	-0-	-2033	794	1012	2	55	9	N	50	195	1	81
04	2090 N	1296	-0-	-794	-0-	1224	2	72	9	N	65			146
05	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	963	2	55	9	N	50			196

MCGEE OL		WELL #:		1H	RRCID ->	156354	COMPL. DATE	08/23/1995	TOTAL DEPTH	15988	PERF.11230	- 15988		
12	0	2	-0-	2	14	2	2			N	-0-			40
01	0	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			40
02	389 N	375	-0-	-14	-0-	369	2	6	9	N	5	5	8	40
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	685	2	4	9	N	4	4	8	40
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			40
05	248 N	8	-0-	-240	-0-	8	2			N	-0-			40

CARMEN		WELL #:		1H	RRCID ->	156374	COMPL. DATE	08/08/1995	TOTAL DEPTH	15790	PERF.13080	- 15790		
12	0	2299	-0-	2299	5559	2299	2			N	-0-			-0-
01	0	2213	-0-	2213	7772	2213	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1813	-0-	-987	6785	1813	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1933	-0-	-1167	5618	1933	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	1884	-0-	-1116	4502	1884	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	2296	-0-	-804	3698	2296	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 156375	COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 15719		PERF.12295 - 15719	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	650	-0-	650	1967	650	2		N	-0-	29
01	0	650	-0-	650	2617	650	2		N	-0-	29
02	2800 N	573	-0-	-2227	390	573	2		N	-0-	29
03	1024 N	634	-0-	-390	-0-	634	2		N	-0-	29
04	630 N	607	-0-	-23	-0-	607	2		N	-0-	29
05	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2		N	-0-	29

STANTON UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 156378	COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 16740		PERF.12737 - 16740	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95
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

BOWMAN		WELL #:		1H	RRCID -> 156436	COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 16670		PERF.12147 - 16670	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SITTING BULL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156439	COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 15924		PERF.11735 - 15924	
12	0	2129	-0-	2129	7303	341	1	1697	2	N	83
						91	9				175
01	0	1940	-0-	1940	9243	341	1	1502	2	N	88
						97	9				1
02	11292 X	2049	-0-	-9243	-0-	308	1	1669	2	N	65
						72	9				176
03	2139 N	2045	-0-	-94	-0-	341	1	1597	2	N	97
						107	9				1
04	1890 N	1338	-0-	-552	-0-	330	1	955	2	N	48
						53	9				173
05	2263 N	1662	-0-	-601	-0-	341	1	1231	2	N	82
						90	9				1

RED RIVER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156441	COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 16113		PERF.12054 - 16113	
12	0	2984	-0-	2984	9430	2914	2	70	9	N	64
											189
01	0	1322	-0-	1322	10752	1298	2	24	9	N	22
											1
02	10881 X	129	-0-	-10752	-0-	129	2			N	-0-
03	2666 X	504	-0-	-2162	-0-	492	2	12	9	N	11
04	2580 X	517	-0-	-2063	-0-	502	2	15	9	N	14
05	2666 X	1671	-0-	-995	-0-	1616	2	55	9	N	50

KRISTINA		WELL #:		2	RRCID -> 156467	COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 13529		PERF.10912 - 13590	
12	0	1453	-0-	1453	4427	1413	2	40	9	N	36
											190
01	0	1449	-0-	1449	5876	1437	2	12	9	N	11
02	2800 N	686	-0-	-2114	3762	685	2	1	9	N	1
03	3100 N	337	-0-	-2763	999	296	2	41	9	N	37
04	2201 N	1202	-0-	-999	-0-	1202	2			N	-0-
05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
BRIERS		WELL #:		1H	RRCID ->	156470	COMPL. DATE	10/19/1995	TOTAL DEPTH	15742	PERF.11993 -	15742	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
12		0	280	-0-	280	959	280	2	N	-0-			180
01		0	683	-0-	683	1642	227	1	N	-0-			180
02		1653 N	11	-0-	-1642	-0-	11	1	N	-0-			180
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	235	1	N	2	2	8	180
							2	9					
04		660 N	59	-0-	-601	-0-	58	2	N	1			181
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			181

HOPSON		WELL #:		1H	RRCID ->	156479	COMPL. DATE	11/30/1997	TOTAL DEPTH	16870	PERF.12891 -	16870	
12		0	402	-0-	402	1193	402	2	N	-0-			-0-
01		0	352	-0-	352	1545	352	2	N	-0-			-0-
02		1889 N	344	-0-	-1545	-0-	344	2	N	-0-			-0-
03		403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2	N	-0-			-0-
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			-0-
05		372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2	N	-0-			-0-

GARRETT		WELL #:		1H	RRCID ->	156481	COMPL. DATE	11/03/1995	TOTAL DEPTH	16729	PERF.12229 -	16729	
12		0	7139	-0-	7139	16105	7138	2	N	1	1	8	-0-
01		0	5050	-0-	5050	21155	5050	2	N	-0-			-0-
02		29021 X	7866	-0-	-21155	-0-	7865	2	N	1	1	8	-0-
03		9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2	N	-0-			-0-
04		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2	N	-0-			-0-
05		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2	N	-0-			-0-

O'BRIEN DL		WELL #:		1H	RRCID ->	156487	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	13597	PERF.11506 -	13597	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			95
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			96
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96

T.J.M. OL		WELL #:		1H	RRCID ->	156533	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	16639	PERF.12326 -	16909	
12		0	3034	-0-	3034	9700	3011	2	N	21	1	8	238
01		0	3109	-0-	3109	12809	3100	2	N	8	188	1	58
02		15587 X	2778	-0-	-12809	-0-	2753	2	N	23	2	8	79
03		3472 X	3192	-0-	-280	-0-	3163	2	N	26	1	8	104
04		3210 X	2981	-0-	-229	-0-	2960	2	N	19			123
05		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3133	2	N	25	2	8	146

BARNEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156555	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	18051	PERF.13508 -	18051	
12		0	7726	-0-	7726	24327	481	1	N	1	1	8	3
							1	9					
01		0	8441	-0-	8441	32768	480	1	N	-0-			3
02		40148 X	7380	-0-	-32768	-0-	448	1	N	2	2	8	3
							2	9					
03		7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	496	1	N	-0-			3
04		8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	480	1	N	-0-			3
05		8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	496	1	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	2250	-0-	2250	6643	2250	2			N	-0-
01	0	2255	-0-	2255	8898	2255	2			N	-0-
02	2800 N	1496	-0-	-1304	7594	1496	2			N	-0-
03	3100 N	2352	-0-	-748	6846	2352	2			N	-0-
04	3000 N	2258	-0-	-742	6104	2258	2			N	-0-
05	3100 N	2275	-0-	-825	5279	2271	2	4	9	N	-0-

RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402											
12	0	559	-0-	559	1656	559	2			N	52
01	0	577	-0-	577	2233	577	2			N	52
02	2783 N	550	-0-	-2233	-0-	550	2			N	52
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	N	53
04	570 N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	53
05	620 N	417	-0-	-203	-0-	416	2	1	9	N	54

WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734											
12	0	877	-0-	877	1898	877	2			Y	-0-
01	0	769	-0-	769	2667	769	2			Y	-0-
02	2800 N	599	-0-	-2201	466	599	2			Y	-0-
03	989 N	523	-0-	-466	-0-	523	2			Y	-0-
04	750 N	544	-0-	-206	-0-	544	2			Y	-0-
05	651 N	340	-0-	-311	-0-	340	2			Y	-0-

MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196											
12	0	1374	-0-	1374	3987	1348	2	26	9	N	140
01	0	1343	-0-	1343	5330	1311	2	32	9	N	169
02	2800 N	1199	-0-	-1601	3729	1166	2	33	9	N	198
03	3100 N	1307	-0-	-1793	1936	1277	2	30	9	N	225
04	3000 N	1154	-0-	-1846	90	1130	2	24	9	N	65
05	1466 N	1376	-0-	-90	-0-	1346	2	30	9	N	92

TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035											
12	0	600	-0-	600	1865	600	2			N	127
01	0	613	-0-	613	2478	613	2			N	127
02	2800 N	542	-0-	-2258	220	542	2			N	127
03	816 N	596	-0-	-220	-0-	596	2			N	127
04	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	127
05	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	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 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		
12	0	3624	-0-	3624	11452	341 1	2950 2	N	303	374 1	142	
01	0	3314	-0-	3314	14766	333 9	2662 2	N	283	194 1	3 8	228
02	17486 X	2720	-0-	-14766	-0-	311 9	2148 2	N	240	364 1	104	
03	4371 X	3238	-0-	-1133	-0-	308 1	2604 2	N	266	191 1	179	
04	4230 X	3491	-0-	-739	-0-	264 9	2819 2	N	311	378 1	112	
05	3627 X	3560	-0-	-67	-0-	341 1	2930 2	N	263	190 1	185	
						289 9						
JOHNSTON UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 157489	COMPL. DATE 09/06/1995	TOTAL DEPTH 16252	PERF.10630	- 16252		
12	0	1214	-0-	1214	3611	1151 2	63 9	N	57			211
01	0	1210	-0-	1210	4821	1165 2	45 9	N	41	184 1	68	
02	2800 N	296	-0-	-2504	2317	281 2	15 9	N	14			82
03	2317 N	-0-	-0-	-2317	-0-			N	-0-			82
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-			82
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1760 2	95 9	N	86	1 8	167	
POOL				WELL #:	1H	RRCID -> 157493	COMPL. DATE 12/22/1995	TOTAL DEPTH 15737	PERF.10964	- 15737		
12	0	1422	-0-	1422	3806	1419 2	3 9	N	3	3 8	156	
01	0	828	-0-	828	4634	828 2			N	-0-	156	
02	2800 N	1119	-0-	-1681	2953	1115 2	4 9	N	4	4 8	156	
03	3100 N	1143	-0-	-1957	996	1141 2	2 9	N	2	2 8	156	
04	2036 N	1040	-0-	-996	-0-	1023 2	17 9	N	15			171
05	1240 N	1076	-0-	-164	-0-	1051 2	25 9	N	23	6 8	188	
EPHRAIM OL				WELL #:	1H	RRCID -> 157667	COMPL. DATE 12/08/1995	TOTAL DEPTH 14926	PERF.12540	- 14926		
12	0	383	-0-	383	1087	383 2			N	-0-	-0-	
01	0	401	-0-	401	1488	401 2			N	-0-	-0-	
02	1808 N	320	-0-	-1488	-0-	320 2			N	-0-	-0-	
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2			N	-0-	-0-	
04	390 N	346	-0-	-44	-0-	346 2			N	-0-	-0-	
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2			N	-0-	-0-	
HONDO UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 157677	COMPL. DATE 12/01/1995	TOTAL DEPTH 16228	PERF.11721	- 16228		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	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		
12	0	2246	-0-	2246	6683	2246 2			N	-0-	-0-	
01	0	2252	-0-	2252	8935	2252 2			N	-0-	-0-	
02	10962 X	2027	-0-	-8935	-0-	2027 2			N	-0-	-0-	
03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2			N	-0-	-0-	
04	2190 N	2176	-0-	-14	-0-	2176 2			N	-0-	-0-	
05	2232 N	2227	-0-	-5	-0-	2227 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 UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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				
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		37
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-		37
02	448 N	329	-0-	-119	-0-	328	2	1 9 N	-0-	1	38
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		38
04	450 N	195	-0-	-255	-0-	195	2	N	-0-		38
05	372 N	283	-0-	-89	-0-	283	2	N	-0-		38

PARKER		WELL #: 1H		RRCID -> 157775	COMPL. DATE 01/05/1996	TOTAL DEPTH 12182	PERF.11624 - 17932				
12	0	458	-0-	458	1601	456	2	2 9 N	2		122
01	0	564	-0-	564	2165	563	2	1 9 N	1		123
02	2642 N	477	-0-	-2165	-0-	476	2	1 9 N	1	1 8	123
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-		123
04	540 N	452	-0-	-88	-0-	450	2	2 9 N	2		125
05	527 N	479	-0-	-48	-0-	478	2	1 9 N	1		126

NORTHROP		WELL #: 1H		RRCID -> 157896	COMPL. DATE 12/19/1995	TOTAL DEPTH 11376	PERF.10805 - 11376				
12	0	32	-0-	32	1130	3	2	29 9 N	26		128
01	0	1093	-0-	1093	2223	1085	2	8 9 N	7		135
02	2800 N	1007	-0-	-1793	-0-	972	2	35 9 N	32		167
03	1560 N	1130	-0-	-430	-0-	1100	2	30 9 N	27		194
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1030	2	22 9 N	20		214
05	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	1065	2	25 9 N	23		237

ESTES		WELL #: 1H		RRCID -> 158018	COMPL. DATE 02/21/1996	TOTAL DEPTH 10591	PERF. 8287 - 10591				
12	0	684	-0-	684	1760	660	2	24 9 N	22		69
01	0	269	-0-	269	2029	268	2	1 9 N	1		70
02	2228 N	199	-0-	-2029	-0-	195	2	4 9 N	4		74
03	558 N	100	-0-	-458	-0-	100	2	N	-0-		74
04	270 N	56	-0-	-214	-0-	56	2	N	-0-		74
05	217 N	35	-0-	-182	-0-	35	2	N	-0-		74

TWO FINGERS UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 158022	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 11377	PERF. 8692 - 11377				
12	0	2289	-0-	2289	6566	2195	2	94 9 N	85	1 8	158
01	0	2006	-0-	2006	8572	1912	2	94 9 N	85	184 1	58
02	2800 N	1740	-0-	-1060	7512	1677	2	63 9 N	57	1 8	115
03	3100 N	1873	-0-	-1227	6285	1806	2	67 9 N	61		176
04	3000 N	1765	-0-	-1235	5050	1706	2	59 9 N	54	1 8	229
05	3100 N	1724	-0-	-1376	3674	1685	2	39 9 N	35	180 1	84

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
12	0	7023	-0-	7023	18795	7023 2	N	-0-				-0-
01	0	6961	-0-	6961	25756	6961 2	N	-0-				-0-
02	31586 X	5830	-0-	-25756	-0-	5830 2	N	-0-				-0-
03	7037 X	6077	-0-	-960	-0-	6077 2	N	-0-				-0-
04	6810 X	5430	-0-	-1380	-0-	5430 2	N	-0-				-0-
05	7037 X	4712	-0-	-2325	-0-	4712 2	N	-0-				-0-

HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734												
12	0	100	-0-	100	304	100 2	N	-0-				-0-
01	0	102	-0-	102	406	102 2	N	-0-				-0-
02	472 N	66	-0-	-406	-0-	66 2	N	-0-				-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-				-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-				-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-				-0-

SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	0	-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-

REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	0	-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-

HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	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												
12	0	4376	-0-	4376	21121	4246 2	130 9	N	118	194 1		162
01	0	5720	-0-	5720	26841	5545 2	175 9	N	159	184 1	1 8	136
02	30726 X	3885	-0-	-26841	-0-	3841 2	44 9	N	40	1 8		175
03	6169 X	3296	-0-	-2873	-0-	3278 2	18 9	N	16			191
04	5970 X	2992	-0-	-2978	-0-	2971 2	21 9	N	19			210
05	5735 X	3009	-0-	-2726	-0-	2973 2	36 9	N	33			243

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280														
M O	ALLOW 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TONTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255														
12	0	3679	-0-	3679	11936	465	1	3078	2	N	124	4	8	275
						136	9							
01	0	3628	-0-	3628	15564	465	1	3040	2	N	112	196	1	2 8 189
						123	9							
02	18508 X	2944	-0-	-15564	-0-	420	1	2433	2	N	83	1	8	271
						91	9							
03	4309 X	3669	-0-	-640	-0-	465	1	3070	2	N	122	194	1	1 8 198
						134	9							
04	3960 X	3622	-0-	-338	-0-	450	1	3048	2	N	113	1	8	310
						124	9							
05	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	465	1	3302	2	N	123	187	1	246
						135	9							

CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071														
12	0	5112	-0-	5112	14599	5111	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	0	5235	-0-	5235	19834	5235	2			N	-0-			-0-
02	24516 X	4682	-0-	-19834	-0-	4682	2			N	-0-			-0-
03	5115 X	5111	-0-	-4	-0-	5110	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	4950 X	4683	-0-	-267	-0-	4683	2			N	-0-			-0-
05	5115 X	5005	-0-	-110	-0-	5005	2			N	-0-			-0-

AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032														
12	0	4705	-0-	4705	13269	4570	2	135	9	N	123			159
01	0	4605	-0-	4605	17874	4508	2	97	9	N	88	182	1	1 8 64
02	20144 X	2270	-0-	-17874	-0-	2181	2	89	9	N	81			145
03	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3616	2	70	9	N	64			209
04	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4403	2	94	9	N	85	197	1	97
05	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4229	2	86	9	N	78			175

ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020														
12	0	1388	-0-	1388	3858	1384	2	4	9	N	4	4	8	-0-
01	0	1062	-0-	1062	4920	1062	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1686	-0-	-1114	3806	1685	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	3100 N	1267	-0-	-1833	1973	1266	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	3000 N	1244	-0-	-1756	217	1244	2			N	-0-			-0-
05	1626 N	1409	-0-	-217	-0-	1402	2	7	9	N	6	6	8	-0-

BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	6934	-0-	6934	23941	6933	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		0	7964	-0-	7964	31905	7964	2			N	-0-			-0-
02		38861 X	6956	-0-	-31905	-0-	6956	2			N	-0-			-0-
03		9114 X	3976	-0-	-5138	-0-	3976	2			N	-0-			-0-
04		7890 X	4117	-0-	-3773	-0-	4117	2			N	-0-			-0-
05		8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			N	-0-			-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503															
12		0	2141	-0-	2141	6546	2122	2	19	9	N	17	128	5	53
01		0	2181	-0-	2181	8727	2141	2	40	9	N	36			89
02		2800 N	1920	-0-	-880	7847	1918	2	2	9	N	2			91
03		3100 N	2063	-0-	-1037	6810	2061	2	2	9	N	2			93
04		3000 N	1934	-0-	-1066	5744	1933	2	1	9	N	1			94
05		3100 N	1992	-0-	-1108	4636	1991	2	1	9	N	1			95

EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777															
12		0	2015	-0-	2015	6316	2015	2			N	-0-			-0-
01		0	2270	-0-	2270	8586	2270	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	1646	-0-	-1154	7432	1646	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	2313	-0-	-787	6645	2313	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	1953	-0-	-1047	5598	1953	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	1510	-0-	-1590	4008	1510	2			N	-0-			-0-

KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266															
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406															
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111															
12		0	13511	-0-	13511	44399	13510	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		0	15088	-0-	15088	59487	15088	2			N	-0-			-0-
02		72870 X	13383	-0-	-59487	-0-	13383	2			N	-0-			-0-
03		14725 X	14632	-0-	-93	-0-	14630	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04		14250 X	14163	-0-	-87	-0-	14163	2			N	-0-			-0-
05		14725 X	10363	-0-	-4362	-0-	10363	2			N	-0-			-0-

BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941															
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	362	-0-	362	1090	360	2	2	9	N	2			162
01	0	375	-0-	375	1465	375	2			N	-0-			162
02	1773 N	308	-0-	-1465	-0-	308	2			N	-0-			162
03	372 N	260	-0-	-112	-0-	257	2	3	9	N	3	1	8	164
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	N	2			166
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	316	2	1	9	N	1			167

JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320														
12	0	20	-0-	20	161	17	2	3	9	N	3			34
01	0	55	-0-	55	216	55	2			N	-0-			34
02	290 N	74	-0-	-216	-0-	74	2			N	-0-			34
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			34
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-			34
05	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-			34

LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650														
12	15934 X	13319	-0-	-2615	-0-	496	1	12823	2	N	-0-			-0-
01	15934 X	496	-0-	-15438	-0-	496	1			N	-0-			-0-
02	14392 X	709	-0-	-13683	-0-	448	1	261	2	N	-0-			-0-
03	23700 X	23700	-0-	-0-	-0-	496	1	23198	2	N	5	5	8	-0-
04	19329 X	19329	-0-	-0-	-0-	480	1	18848	2	N	1	1	8	-0-
05	18242 X	18242	-0-	-0-	-0-	496	1	17746	2	N	-0-			-0-

ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699														
12	0	3688	-0-	3688	5736	3476	2	212	9	N	193	187	1	124
01	0	1927	-0-	1927	7663	1788	2	139	9	N	126	183	1	66
02	2800 N	1340	-0-	-1460	6203	1231	2	109	9	N	99			165
03	7620 X	1417	-0-	-6203	-0-	1276	2	141	9	N	128	195	1	97
04	2970 X	2308	-0-	-662	-0-	2201	2	107	9	N	97			194
05	3069 X	2082	-0-	-987	-0-	1961	2	121	9	N	110	193	1	111

URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270														
12	0	687	-0-	687	1410	687	2			N	-0-			76
01	0	203	-0-	203	1613	203	2			N	-0-			76
02	2186 N	573	-0-	-1613	-0-	571	2	2	9	N	2			78
03	682 N	430	-0-	-252	-0-	430	2			N	-0-			78
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			78
05	620 N	480	-0-	-140	-0-	480	2			N	-0-			78

HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508														
12	0	5730	-0-	5730	13997	5729	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	0	5043	-0-	5043	19040	5043	2			N	-0-			-0-
02	23456 X	4416	-0-	-19040	-0-	4416	2			N	-0-			-0-
03	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4586	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-			-0-
05	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4614	2	2	9	N	2	2	8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544														
CLAIRE OL		WELL #:		1H	RRCID ->	160563	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	15166	PERF.11250	- 15166				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		0	971	-0-	971	3276	971	2			N	-0-				80
01		0	1420	-0-	1420	4696	1419	2	1	9	N	1	48	1		33
02		5995 X	1299	-0-	-4696	-0-	1299	2			N	-0-				33
03		1364 X	1360	-0-	-4	-0-	1360	2			N	-0-				33
04		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-				33
05		1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1757	2	4	9	N	4				37

RAU QL		WELL #:		1H	RRCID ->	160770	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	19300	PERF.14075	- 19300				
12		0	4526	-0-	4526	10296	4526	2			N	-0-				-0-
01		0	3140	-0-	3140	13436	3140	2			N	-0-				-0-
02		15598 X	2162	-0-	-13436	-0-	2162	2			N	-0-				-0-
03		3503 X	2954	-0-	-549	-0-	2954	2			N	-0-				-0-
04		3390 X	3265	-0-	-125	-0-	3265	2			N	-0-				-0-
05		3503 X	3165	-0-	-338	-0-	3165	2			N	-0-				-0-

KNOX, J.		WELL #:		2	RRCID ->	160797	COMPL. DATE	05/24/1984	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 8122	- 8455				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

NEBLETT		WELL #:		1H	RRCID ->	160839	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	17530	PERF.13584	- 17530				
12		0	3660	-0-	3660	7254	3660	2			N	-0-				-0-
01		0	1844	-0-	1844	9098	1844	2			N	-0-				-0-
02		12093 X	2995	-0-	-9098	-0-	2995	2			N	-0-				-0-
03		1643 X	1023	-0-	-620	-0-	1023	2			N	-0-				-0-
04		1590 X	574	-0-	-1016	-0-	574	2			N	-0-				-0-
05		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-				-0-

FOURTIQC UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	160841	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	16363	PERF.12233	- 16363				
12		0	4359	-0-	4359	13214	589	1	3659	2	N	101	1	8		220
							111	9								
01		0	3175	-0-	3175	16389	589	1	2487	2	N	90	168	1		142
							99	9								
02		19089 X	2700	-0-	-16389	-0-	532	1	2092	2	N	69				211
							76	9								
03		3937 X	2721	-0-	-1216	-0-	589	1	2091	2	N	37				248
							41	9								
04		3810 X	3538	-0-	-272	-0-	570	1	2753	2	N	195	191	1		252
							215	9								
05		3937 X	2872	-0-	-1065	-0-	152	1	2645	2	N	68	194	1		126
							75	9								

LONE WOLF		WELL #:		1H	RRCID ->	160961	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	15925	PERF.13625	- 15925				
12		0	665	-0-	665	1834	665	2			N	-0-				-0-
01		0	573	-0-	573	2407	573	2			N	-0-				-0-
02		2800 N	493	-0-	-2307	100	493	2			N	-0-				-0-
03		651 N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-				-0-
04		540 N	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-				-0-
05		558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
LAURA OL		WELL #: 1H		RRCID -> 161341		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 14383		PERF.11410 - 14383		
M	O	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		
12	0	596	-0-	596	3055	526	2	70	9	N	64	125
01	0	1399	-0-	1399	4454	1348	2	51	9	N	46	171
02	2800 N	1736	-0-	-1064	3390	1649	2	87	9	N	79	57
03	3100 N	458	-0-	-2642	748	413	2	45	9	N	41	98
04	1775 N	1027	-0-	-748	-0-	975	2	52	9	N	47	145
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1842	2	89	9	N	81	33

ANGELINE		WELL #: 1		RRCID -> 161342		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 16635		PERF.12200 - 16635		
12	0	797	-0-	797	2295	797	2			N	-0-	-0-
01	0	816	-0-	816	3111	816	2			N	-0-	-0-
02	2800 N	733	-0-	-2067	1044	733	2			N	-0-	-0-
03	1867 N	823	-0-	-1044	-0-	823	2			N	-0-	-0-
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-	-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-	-0-

BOATWRIGHT		WELL #: 1H		RRCID -> 161369		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 15255		PERF.11665 - 15255		
12	0	365	-0-	365	593	365	2			N	-0-	45
01	0	793	-0-	793	1386	48	1	745	2	N	-0-	45
02	1436 N	50	-0-	-1386	-0-	50	2			N	-0-	45
03	372 N	280	-0-	-92	-0-	67	1	213	2	N	-0-	45
04	780 N	687	-0-	-93	-0-	372	1	315	2	N	-0-	45
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-	45

HUGHES		WELL #: 1H		RRCID -> 161372		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 1879		PERF.14160 - 18769		
12	3131 X	2914	-0-	-217	-0-	2914	2			N	-0-	-0-
01	0	3228	-0-	3228	3228	3228	2			N	-0-	-0-
02	6724 X	3496	-0-	-3228	-0-	3496	2			N	-0-	-0-
03	3100 X	2751	-0-	-349	-0-	2751	2			N	-0-	-0-
04	3120 X	2870	-0-	-250	-0-	2870	2			N	-0-	-0-
05	3875 X	2844	-0-	-1031	-0-	2844	2			N	-0-	-0-

WEGNER DL		WELL #: 1H		RRCID -> 161575		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 19015		PERF.14165 - 19015		
12	0	507	-0-	507	1551	507	2			N	-0-	-0-
01	0	419	-0-	419	1970	419	2			N	-0-	-0-
02	2409 N	439	-0-	-1970	-0-	439	2			N	-0-	-0-
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-	-0-
04	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-	-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-	-0-

HENSEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161576		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 17980		PERF.11425 - 17980		
12	0	1004	-0-	1004	1004	1004	2			N	-0-	-0-
01	0	1041	-0-	1041	2045	1041	2			N	-0-	-0-
02	2784 N	739	-0-	-2045	-0-	739	2			N	-0-	-0-
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-	-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-	-0-
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-	-0-

UHYREK UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 161629		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 17729		PERF.13355 - 17729		
12	899 N	626	-0-	-273	-0-	46	1	580	2	N	-0-	-0-
01	775 N	374	-0-	-401	-0-	231	2	143	9	N	130	130
02	1456 N	90	-0-	-1366	-0-	90	2			N	-0-	130
03	3100 N	4153	-0-	1053	1053	4138	2	15	9	N	14	144
04	3000 N	4154	-0-	1154	2207	4143	2	11	9	N	10	154
05	3100 N	2631	-0-	-469	1738	2625	2	6	9	N	5	159

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0	3750	-0-	3750	11297	3750	2		N	-0-			-0-
01		0	3678	-0-	3678	14975	3678	2		N	-0-			-0-
02		18228 X	3253	-0-	-14975	-0-	3253	2		N	-0-			-0-
03		3937 X	3731	-0-	-206	-0-	3731	2		N	-0-			-0-
04		3810 X	3543	-0-	-267	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
05		3751 X	3602	-0-	-149	-0-	3602	2		N	-0-			-0-

YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		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														
12		0	1230	-0-	1230	3671	1201	2	29	9	N	26		86
01		0	1240	-0-	1240	4911	1222	2	18	9	N	16		102
02		2800 N	1112	-0-	-1688	3223	1086	2	26	9	N	24		126
03		3100 N	1186	-0-	-1914	1309	1160	2	26	9	N	24		150
04		2414 N	1105	-0-	-1309	-0-	1083	2	22	9	N	20		170
05		1240 N	933	-0-	-307	-0-	924	2	9	9	N	8	2 8	176

ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835														
*12		6063 X	1981	-0-	-4082	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
01		2139 X	1596	-0-	-543	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
*02		1932 X	1620	-0-	-312	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
03		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-			-0-
04		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
05		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-			-0-

ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210														
12		0	235	-0-	235	800	227	2	8	9	N	7		157
01		0	230	-0-	230	1030	223	2	7	9	N	6		163
02		2800 N	3052	-0-	252	1282	3045	2	7	9	N	6		169
03		1479 N	197	-0-	-1282	-0-	196	2	1	9	N	1	155 1	15
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	3		18
05		372 X	238	-0-	-134	-0-	221	2	17	9	N	15		33

ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445														
12		4867 X	3917	-0-	-950	-0-	280	1	3552	2	N	77	185 1	139
							85	9						
01		0	1036	-0-	1036	1036	969	2	67	9	N	61	171 1	29
02		4396 X	314	-0-	-4082	-0-	229	2	85	9	N	77		106
03		9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	9261	2	303	9	N	275	192 1	188
04		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4343	2	146	9	N	133	182 1	139
05		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5728	2	176	9	N	160	185 1	114

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	1063	-0-	1063	3170	1063	2		N	-0-	-0-	
01	0	1059	-0-	1059	4229	1059	2		N	-0-	-0-	
02	2800 N	1010	-0-	-1790	2439	1010	2		N	-0-	-0-	
03	3100 N	1146	-0-	-1954	485	1146	2		N	-0-	-0-	
04	1902 N	1417	-0-	-485	-0-	1417	2		N	-0-	-0-	
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-	-0-	

HAYNIE		WELL #:		1H	RRCID ->	162658	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	17344	PERF.13841 - 17344	
12	0	334	-0-	334	971	334	2		N	-0-	-0-	
01	0	233	-0-	233	1204	233	2		N	-0-	-0-	
02	1434 N	230	-0-	-1204	-0-	230	2		N	-0-	-0-	
03	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2		N	-0-	-0-	
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2		N	-0-	-0-	
05	248 N	135	-0-	-113	-0-	135	2		N	-0-	-0-	

BETTY		WELL #:		2H	RRCID ->	162866	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	16283	PERF.13364 - 16283	
12	0	3141	-0-	3141	9548	3139	2	2 9	N	2	8	
01	0	3062	-0-	3062	12610	3062	2		N	-0-	-0-	
02	15501 X	2891	-0-	-12610	-0-	2890	2	1 9	N	1	8	
03	3565 X	2994	-0-	-571	-0-	2994	2		N	-0-	-0-	
04	3030 X	2800	-0-	-230	-0-	2800	2		N	-0-	-0-	
05	3193 X	3008	-0-	-185	-0-	3008	2		N	-0-	-0-	

EBERLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162887	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	18320	PERF.11502 - 18320	
12	0	11787	-0-	11787	32658	11786	2	1 9	N	1	8	
01	0	10985	-0-	10985	43643	10983	2	2 9	N	2	8	
02	48989 X	5346	-0-	-43643	-0-	5345	2	1 9	N	1	8	
03	11284 X	5702	-0-	-5582	-0-	5699	2	3 9	N	3	8	
04	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	11876	2	1 9	N	1	8	
05	18573 X	18573	-0-	-0-	-0-	18573	2		N	-0-	-0-	

SCHWICKERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162896	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	19525	PERF.14572 - 19525	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	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	
12	0	7	-0-	7	1412	7	2		N	-0-	-0-	
01	0	770	-0-	770	2182	770	2		N	-0-	-0-	
02	2329 N	147	-0-	-2182	-0-	147	2		N	-0-	-0-	
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-	-0-	
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-	-0-	
05	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	2		N	-0-	-0-	

SCHROEDER		WELL #:		1H	RRCID ->	162966	COMPL. DATE	02/02/1997	TOTAL DEPTH	18200	PERF.13800 - 18200	
12	0	21	-0-	21	96	21	2		N	-0-	-0-	
01	0	37	-0-	37	133	37	2		N	-0-	-0-	
02	155 N	22	-0-	-133	-0-	22	2		N	-0-	-0-	
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-	-0-	
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-	-0-	
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	746	-0-	746	2427	746	2			N	-0-					-0-
01	0	598	-0-	598	3025	598	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	431	-0-	-2369	656	431	2			N	-0-					-0-
03	1130 N	474	-0-	-656	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965																
12	0	1029	-0-	1029	2718	1027	2	2	9	N	2	180	1			26
01	0	656	-0-	656	3374	652	2	4	9	N	4					30
02	2800 N	916	-0-	-1884	1490	913	2	3	9	N	3					33
03	2840 N	1350	-0-	-1490	-0-	1348	2	2	9	N	2					35
04	630 N	400	-0-	-230	-0-	389	2	11	9	N	10					45
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					45

BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466																
12	0	1390	-0-	1390	3900	1390	2			N	-0-					1
01	0	1924	-0-	1924	5824	1924	2			N	-0-					1
02	2800 N	2142	-0-	-658	5166	2142	2			N	-0-					1
03	3100 N	2576	-0-	-524	4642	2576	2			N	-0-					1
04	3000 N	1879	-0-	-1121	3521	1879	2			N	-0-					1
05	3100 N	2264	-0-	-836	2685	2264	2			N	-0-					1

HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A																
12	0	621	-0-	621	2632	578	2	43	9	N	39	3	8			110
01	0	700	-0-	700	3332	654	2	46	9	N	42					152
02	2800 N	602	-0-	-2198	1134	557	2	45	9	N	41	3	8			190
03	1825 N	691	-0-	-1134	-0-	668	2	23	9	N	21					211
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	666	2	39	9	N	35	171	1			75
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	915	2	61	9	N	55					130

STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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		10L	RRCID ->	163559	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	13664	PERF.12888	- 17655		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	593	1	7522	2	N	241	586	1	52
01	0	8696	-0-	8696	8696	8124	2	572	9	N	520	385	1	187
02	16360 X	7664	-0-	-8696	-0-	7217	2	447	9	N	406	380	1	212
03	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	7903	2	491	9	N	446	566	1	92
04	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	7553	2	443	9	N	403	378	1	117
05	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	7733	2	453	9	N	412	372	1	157

APOLONIA		WELL #:		1	RRCID ->	163579	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	17095	PERF.13874	- 17095		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2023														

NUNLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163585	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	15660	PERF. N/A			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54	
01	0	-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	11	11	8	54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8	54

HUNTER		WELL #:		1H	RRCID ->	163777	COMPL. DATE	11/26/1996	TOTAL DEPTH	15319	PERF.11775	- 15319		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	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			
12	0	197	-0-	197	584	197	2			N	-0-		-0-	
01	0	230	-0-	230	814	230	2			N	-0-		-0-	
02	976 N	162	-0-	-814	-0-	162	2			N	-0-		-0-	
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-		-0-	
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-		-0-	
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-		-0-	

VELMER MAE		WELL #:		1	RRCID ->	163801	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	16222	PERF.12683	- 16222		
12	0	2607	-0-	2607	8035	2607	2			N	-0-		-0-	
01	0	2760	-0-	2760	10795	2760	2			N	-0-		-0-	
02	2800 N	2461	-0-	-339	10456	2461	2			N	-0-		-0-	
03	3100 N	2677	-0-	-423	10033	2677	2			N	-0-		-0-	
04	3000 N	2598	-0-	-402	9631	2598	2			N	-0-		-0-	
05	3100 N	2711	-0-	-389	9242	2711	2			N	-0-		-0-	

LEONARD		WELL #:		1H	RRCID ->	163995	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	17567	PERF.13691	- 17567		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2023														

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		0	121	-0-	121	544	121	2		N	-0-	31
01		0	268	-0-	268	812	268	2		N	-0-	31
02		812 N	-0-	-0-	-812	-0-				N	-0-	31
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-	31
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-	31
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31

SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430												
12		0	76	-0-	76	332	70	2	6	9	N	188
01		0	65	-0-	65	397	64	2	1	9	N	189
02		454 N	57	-0-	-397	-0-	57	2		N	-0-	189
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	N	190
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-	190
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	191

WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203												
12		0	214	-0-	214	590	214	2		N	-0-	-0-
01		0	135	-0-	135	725	135	2		N	-0-	-0-
02		788 N	63	-0-	-725	-0-	63	2		N	-0-	-0-
03		217 N	70	-0-	-147	-0-	70	2		N	-0-	-0-
04		120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2		N	-0-	-0-
05		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-	-0-

URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994												
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0	-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-

CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685												
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2023												

BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479												
12		0	1547	-0-	1547	4639	1547	2		N	-0-	-0-
01		0	1555	-0-	1555	6194	1555	2		N	-0-	-0-
02		2800 N	1372	-0-	-1428	4766	1372	2		N	-0-	-0-
03		3100 N	1439	-0-	-1661	3105	1439	2		N	-0-	-0-
04		3000 N	1439	-0-	-1561	1544	1439	2		N	-0-	-0-
05		3053 N	1509	-0-	-1544	-0-	1509	2		N	-0-	-0-

VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060												
12		0	936	-0-	936	3493	936	2		N	-0-	-0-
01		0	741	-0-	741	4234	741	2		N	-0-	-0-
02		2800 N	1016	-0-	-1784	2450	1016	2		N	-0-	-0-
03		2450 N	-0-	-0-	-2450	-0-				N	-0-	-0-
04		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-	-0-
05		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2023															

VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942															
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2023															

BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 13683 PERF. 8716 - 8950															
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622															
12	0	1045	-0-	1045	3377	1045	2				N	-0-			-0-
01	0	1089	-0-	1089	4466	1089	2				N	-0-			-0-
02	2800 N	955	-0-	-1845	2621	955	2				N	-0-			-0-
03	3100 N	1075	-0-	-2025	596	1075	2				N	-0-			-0-
04	1568 N	972	-0-	-596	-0-	972	2				N	-0-			-0-
05	1054 N	876	-0-	-178	-0-	876	2				N	-0-			-0-

PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296															
12	0	4709	-0-	4709	13642	4669	2	40	9	N	36	3	8		186
01	0	4919	-0-	4919	18561	4879	2	40	9	N	36	183	1		39
02	22695 X	4134	-0-	-18561	-0-	4097	2	37	9	N	34	1	8		72
03	4712 X	3004	-0-	-1708	-0-	2993	2	11	9	N	10				82
04	4770 X	3102	-0-	-1668	-0-	3081	2	21	9	N	19				101
05	4929 X	4225	-0-	-704	-0-	4182	2	43	9	N	39				140

MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SANDERS		WELL #: 3H		RRCID -> 167109		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 16483		PERF.12010 - 16483		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	797	-0-	797	2577	786 2	11 9	N	10			212
01	0	917	-0-	917	3494	889 2	28 9	N	25	206 1		31
02	2800 N	752	-0-	-2048	1446	751 2	1 9	N	1			32
03	2335 N	889	-0-	-1446	-0-	885 2	4 9	N	4			36
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	925 2	9 9	N	8			44
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	900 2	14 9	N	13			57

CARMEN		WELL #: 2H		RRCID -> 167143		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16818		PERF.13383 - 16818		
12	0	3001	-0-	3001	4501	3000 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	0	2238	-0-	2238	6739	2238 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1808	-0-	-992	5747	1807 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	3100 N	1810	-0-	-1290	4457	1808 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	3000 N	1741	-0-	-1259	3198	1741 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1729	-0-	-1371	1827	1729 2		N	-0-			-0-

SUPAK UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 167171		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 13991		PERF.13513 - 17497		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	170			224
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			224
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	181 1		44
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	936 2	40 9	N	36			80
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1528 2	20 9	N	18			98

MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167195		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 13139		PERF.12798 - 15619		
12	0	628	-0-	628	2011	628 2		N	-0-			166
01	0	1451	-0-	1451	3462	1451 2		N	-0-			166
02	2800 N	988	-0-	-1812	1650	986 2	2 9	N	2			168
03	2723 N	1073	-0-	-1650	-0-	1071 2	2 9	N	2			170
04	1170 N	704	-0-	-466	-0-	703 2	1 9	N	1			171
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1120 2	4 9	N	4			175

NEUMANN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167552		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660		PERF.14309 - 15948		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	0	3648	-0-	3648	11844	3647 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	0	3989	-0-	3989	15833	3989 2		N	-0-			-0-
02	18309 X	2476	-0-	-15833	-0-	2476 2		N	-0-			-0-
03	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036 2		N	-0-			-0-
04	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 2		N	-0-			-0-
05	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2		N	-0-			-0-

GOLDBERG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167650		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 18434		PERF.15034 - 18197		
12	0	1343	-0-	1343	3862	1343 2		N	-0-			-0-
01	0	2581	-0-	2581	6443	2581 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1623	-0-	-1177	5266	1623 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1548	-0-	-1552	3714	1548 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1367	-0-	-1633	2081	1367 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1479	-0-	-1621	460	1479 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	3525	-0-	3525	13170	3525	2			N	-0-			-0-
01	0	4396	-0-	4396	17566	4396	2			N	-0-			-0-
02	19954 X	2388	-0-	-17566	-0-	2388	2			N	-0-			-0-
03	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-			-0-
04	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-			-0-
05	3999 X	3107	-0-	-892	-0-	3107	2			N	-0-			-0-

KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686														
12	0	3450	-0-	3450	10822	3450	2			N	-0-			-0-
01	0	3749	-0-	3749	14571	3749	2			N	-0-			-0-
02	18089 X	3518	-0-	-14571	-0-	3518	2			N	-0-			-0-
03	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-			-0-
04	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-			-0-
05	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-			-0-

CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811														
12	0	1382	-0-	1382	5368	496	1	797	2	N	81			219
01	0	1672	-0-	1672	7040	496	1	1089	2	N	79	195	1	103
02	2800 N	1282	-0-	-1518	5522	448	1	762	2	N	65			168
03	3100 N	1238	-0-	-1862	3660	496	1	667	2	N	68			236
04	3000 N	1331	-0-	-1669	1991	480	1	774	2	N	70	193	1	113
05	2763 N	772	-0-	-1991	-0-	256	1	474	2	N	38			151

HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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														
12	0	511	-0-	511	1935	509	2	2	9	N	2	2	8	118
01	0	914	-0-	914	2849	914	2			N	-0-			118
02	2800 N	836	-0-	-1964	885	808	2	28	9	N	25	25	8	118
03	2046 N	1161	-0-	-885	-0-	1159	2	2	9	N	2			120
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			120
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	N	2			122

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
GOODRICH		WELL #:		1	RRCID -> 168929	COMPL. DATE 06/07/1998	TOTAL DEPTH 18810	PERF.14485	- 14597		
M	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
12	7130 X	6222	-0-	-908	-0-	465 1	5757 2	N	-0-		-0-
01	0	7056	-0-	7056	7056	465 1	6591 2	N	-0-		-0-
02	13343 X	6287	-0-	-7056	-0-	420 1	5865 2	N	2	2 8	-0-
03	7006 X	6931	-0-	-75	-0-	465 1	6465 2	N	1	1 8	-0-
04	6840 X	4004	-0-	-2836	-0-	375 1	3629 2	N	-0-		-0-
05	7068 X	6687	-0-	-381	-0-	465 1	6221 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					

BELL		WELL #:		1H	RRCID -> 169070	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH 11480	PERF.10995	- 13690		
12	0	1852	-0-	1852	5654	1852 2		N	-0-		160
01	0	1895	-0-	1895	7549	1892 2	3 9	N	3		163
02	2800 N	1688	-0-	-1112	6437	1679 2	9 9	N	8		171
03	3100 N	1931	-0-	-1169	5268	1927 2	4 9	N	4		175
04	3000 N	1754	-0-	-1246	4022	1742 2	12 9	N	11		186
05	3100 N	1958	-0-	-1142	2880	1958 2		N	-0-		186

LAUTER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169082	COMPL. DATE 07/02/1997	TOTAL DEPTH 14514	PERF.14415	- 14632		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PACKER		WELL #:		1	RRCID -> 169101	COMPL. DATE 06/20/1998	TOTAL DEPTH 18672	PERF.14141	- 18672		
12	0	3249	-0-	3249	7335	3249 2		N	-0-		-0-
01	0	2937	-0-	2937	10272	2937 2		N	-0-		-0-
02	12370 X	2098	-0-	-10272	-0-	2098 2		N	-0-		-0-
03	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675 2		N	-0-		-0-
04	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5568 2		N	-0-		-0-
05	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360 2		N	-0-		-0-

STAMPER		WELL #:		1	RRCID -> 169414	COMPL. DATE 01/26/1999	TOTAL DEPTH 11660	PERF.11032	- 12880		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	0	682	-0-	682	4180	682 2		N	-0-		-0-
01	3100 N	911	-0-	-2189	1991	911 2		N	-0-		-0-
02	2800 N	2422	-0-	-378	1613	2422 2		N	-0-		-0-
03	3100 N	1851	-0-	-1249	364	1851 2		N	-0-		-0-
04	1714 N	1350	-0-	-364	-0-	1350 2		N	-0-		-0-
05	1984 N	1361	-0-	-623	-0-	1361 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
SEIDEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169528		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 17780		PERF.14630 - 18939	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	3080	-0-	3080	9985	3080	2	N	-0-		-0-
01	0	3314	-0-	3314	13299	3314	2	N	-0-		-0-
02	16018 X	2719	-0-	-13299	-0-	2719	2	N	-0-		-0-
03	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2	N	-0-		-0-
04	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2	N	-0-		-0-
05	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2	N	-0-		-0-

HAHN		WELL #: 1H		RRCID -> 169683		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 17734		PERF.11976 - 17734	
12	0	1093	-0-	1093	3280	1093	2	N	-0-		-0-
01	0	1053	-0-	1053	4333	1053	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	867	-0-	-1933	2400	867	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1053	-0-	-2047	353	1053	2	N	-0-		-0-
04	1340 N	987	-0-	-353	-0-	987	2	N	-0-		-0-
05	961 N	905	-0-	-56	-0-	905	2	N	-0-		-0-

FEHMER UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 169876		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 14264		PERF.13681 - 18034	
12	0	2189	-0-	2189	7673	2138	2	51 9 N	46		124
01	0	2647	-0-	2647	10320	2597	2	50 9 N	45	1 8	168
02	12081 X	1761	-0-	-10320	-0-	1753	2	8 9 N	7		175
03	2573 X	1391	-0-	-1182	-0-	1310	2	81 9 N	74		249
04	2490 X	832	-0-	-1658	-0-	828	2	4 9 N	4	194 1	59
05	1953 N	14	-0-	-1939	-0-	14	2	N	-0-		59

KONVICKA		WELL #: 10L		RRCID -> 169882		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH 14211		PERF.13715 - 18704	
12	217 N	114	-0-	-103	-0-	8	1	106 2 N	-0-		232
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	33 7	199
02	196 N	6	-0-	-190	-0-	6	2	N	-0-	1 8	199
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	N	-0-		199
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1069	2	161 9 N	146	186 1	159
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	809	2	22 9 N	20		179

VICTORY		WELL #: 2		RRCID -> 170353		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 19061		PERF.14570 - 19061	
12	0	5897	-0-	5897	16702	713	1	5184 2 N	-0-		-0-
01	0	6502	-0-	6502	23204	671	1	5831 2 N	-0-		-0-
02	28672 X	5468	-0-	-23204	-0-	610	1	4858 2 N	-0-		-0-
03	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	713	1	5522 2 N	-0-		-0-
04	6030 X	5657	-0-	-373	-0-	575	1	5082 2 N	-0-		-0-
05	6231 X	5434	-0-	-797	-0-	713	1	4721 2 N	-0-		-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171073		COMPL. DATE 06/27/1998		TOTAL DEPTH 11942		PERF.11270 - 15018	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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-

BRONCO		WELL #: 1		RRCID -> 171200		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 14551		PERF.14490 - 18578	
12	0	3867	-0-	3867	9669	3867	2	N	-0-		-0-
01	0	4220	-0-	4220	13889	4220	2	N	-0-		-0-
02	17458 X	3569	-0-	-13889	-0-	3569	2	N	-0-		-0-
03	3875 X	3700	-0-	-175	-0-	3700	2	N	-0-		-0-
04	4080 X	3648	-0-	-432	-0-	3648	2	N	-0-		-0-
05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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-			

JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081																	
12	0	8124	-0-	8124	26720	8123	2	1	9	N	1	1	8	-0-			
01	0	9200	-0-	9200	35920	9199	2	1	9	N	1	1	8	-0-			
02	44131	X	8211	-0-	-35920	-0-	8211	2		N	-0-			-0-			
03	10261	X	5337	-0-	-4924	-0-	5337	2		N	-0-			-0-			
04	8910	X	7460	-0-	-1450	-0-	7460	2		N	-0-			-0-			
05	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	9668	2		N	-0-			-0-			

HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942																	
12	0	995	-0-	995	3179	995	2			N	-0-			-0-			
01	0	1213	-0-	1213	4392	1213	2			N	-0-			-0-			
02	2800	N	1046	-0-	-1754	-0-	1046	2		N	-0-			-0-			
03	3100	N	1143	-0-	-1957	-0-	681	1143	2	N	-0-			-0-			
04	1755	N	1074	-0-	-681	-0-	1074	2		N	-0-			-0-			
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-			

ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575																	
12	4650	X	3451	-0-	-1199	-0-	3451	2		N	-0-			-0-			
01	0	4624	-0-	4624	4624	4624	2			N	-0-			-0-			
02	9233	X	4609	-0-	-4624	-0-	4609	2		N	-0-			-0-			
03	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2		N	-0-			-0-			
04	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2		N	-0-			-0-			
05	4650	X	4566	-0-	-84	-0-	4566	2		N	-0-			-0-			

ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605																	
12	0	967	-0-	967	3765	943	2	24	9	N	22			69			
01	0	1192	-0-	1192	4957	1158	2	34	9	N	31	1	8	99			
02	2800	N	1110	-0-	-1690	-0-	3267	1080	2	30	9			126			
03	3100	N	1478	-0-	-1622	-0-	1645	1445	2	33	9			156			
04	3000	N	1359	-0-	-1641	-0-	4	1322	2	37	9			190			
05	1687	N	1683	-0-	-4	-0-	1653	2	30	9	N	27	183	1	34		

STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324																	
12	0	710	-0-	710	1984	652	2	58	9	N	53	1	8	135			
01	0	647	-0-	647	2631	601	2	46	9	N	42			177			
02	2800	N	600	-0-	-2200	-0-	431	546	2	54	9			55			
03	945	N	514	-0-	-431	-0-	481	2	33	9	N	30		85			
04	630	N	555	-0-	-75	-0-	487	2	68	9	N	62	1	8	146		
05	651	N	583	-0-	-68	-0-	531	2	52	9	N	47	170	1	1	8	22

BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180																	
12	0	1547	-0-	1547	4778	415	1	1132	2	N	-0-			-0-			
01	0	1549	-0-	1549	6327	434	1	1115	2	N	-0-			-0-			
02	2800	N	1634	-0-	-1166	-0-	5161	389	1	1245	2	N		-0-			
03	3100	N	1397	-0-	-1703	-0-	3458	274	1	1123	2	N		-0-			
04	3000	N	1438	-0-	-1562	-0-	1896	350	1	1088	2	N		-0-			
05	3100	N	1820	-0-	-1280	-0-	616	434	1	1386	2	N		-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)STATUS(CODE)			AMT			M	
12	0	3450	-0-	3450	8491	3450	2				N	-0-
01	0	2265	-0-	2265	10756	2265	2				N	-0-
02	13184 X	2428	-0-	-10756	-0-	2428	2				N	-0-
03	2945 X	2564	-0-	-381	-0-	2564	2				N	-0-
04	2850 X	2690	-0-	-160	-0-	2690	2				N	-0-
05	2945 X	1900	-0-	-1045	-0-	1900	2				N	-0-

STEELEER WELL #: 1 RRCID -> 173289 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
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-

SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820												
12	0	225	-0-	225	813	225	2				N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	813						N	-0-
02	1314 N	501	-0-	-813	-0-	501	2				N	-0-
03	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2				N	-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2				N	-0-
05	527 N	202	-0-	-325	-0-	202	2				N	-0-

TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085												
12	0	20755	-0-	20755	60327	20755	2				N	-0-
01	0	19021	-0-	19021	79348	19021	2				N	-0-
02	93654 X	14306	-0-	-79348	-0-	14306	2				N	-0-
03	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	14385	2	7	9	6	N	-0-
04	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	12784	2			6	8	-0-
05	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	13005	2				N	-0-

RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229												
12	0	2	-0-	2	358	2	2				N	102
01	0	-0-	-0-	-0-	358						N	102
02	368 N	10	-0-	-358	-0-	10	2				N	102
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	102
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				N	102
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	102

WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365												
12	0	1886	-0-	1886	6203	1886	2				N	-0-
01	0	1917	-0-	1917	8120	1917	2				N	-0-
02	2800 N	1377	-0-	-1423	6697	1377	2				N	-0-
03	3100 N	2445	-0-	-655	6042	2445	2				N	-0-
04	3000 N	1073	-0-	-1927	4115	1073	2				N	-0-
05	3100 N	1714	-0-	-1386	2729	1714	2				N	-0-

MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801												
12	0	2709	-0-	2709	11920	2265	2	444	9	404	553	54
01	0	50	-0-	50	11970	50	2				N	54
02	17204 X	5234	-0-	-11970	-0-	4213	2	1021	9	928	939	42
03	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	4665	2	690	9	627	547	119
04	2820 X	1944	-0-	-876	-0-	1529	2	415	9	377	345	150
05	2914 X	1533	-0-	-1381	-0-	1152	2	381	9	346	368	128

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-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-

JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448													
12	0	1913	-0-	1913	6761	1913	2		N	-0-			-0-
01	0	2262	-0-	2262	9023	2262	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2035	-0-	-765	8258	2035	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2355	-0-	-745	7513	2355	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2235	-0-	-765	6748	2235	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2446	-0-	-654	6094	2446	2		N	-0-			-0-

SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062													
12	0	116	-0-	116	297	116	2		N	-0-			-0-
01	0	99	-0-	99	396	99	2		N	-0-			-0-
02	487 N	91	-0-	-396	-0-	91	2		N	-0-			-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-

DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081													
12	0	14536	-0-	14536	51346	14535	2	1	9	N	1	1 8	-0-
01	0	19541	-0-	19541	70887	19540	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	85305 X	14418	-0-	-70887	-0-	14418	2			N	-0-		-0-
03	16652 X	16652	-0-	-0-	-0-	16648	2	4	9	N	4	4 8	-0-
04	14551 X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-		-0-
05	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	14225	2			N	-0-		-0-

GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070													
12	0	1620	-0-	1620	3765	1563	2	57	9	N	52		172
01	0	1312	-0-	1312	5077	1273	2	39	9	N	35	1 8	206
02	2800 N	1293	-0-	-1507	3570	1247	2	46	9	N	42	178 1	69
03	3100 N	1409	-0-	-1691	1879	1369	2	40	9	N	36	1 8	104
04	3000 N	1300	-0-	-1700	179	1275	2	25	9	N	23		127
05	1447 N	1268	-0-	-179	-0-	1242	2	26	9	N	24		151

WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695													
12	0	-0-	-0-	-0-	724				N	-0-			35
01	0	279	-0-	279	1003	279	2		N	-0-			35
02	1866 X	863	-0-	-1003	-0-	863	2		N	-0-			35
03	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			35
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-			N	-0-			35
05	3100 N	13816	-0-	10716	10716	13748	2	68	9	N	62	1 8	96

TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870													
12	0	6215	-0-	6215	17372	6215	2		N	-0-			-0-
01	0	6013	-0-	6013	23385	6012	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	29330 X	5945	-0-	-23385	-0-	5945	2		N	-0-			-0-
03	6200 X	6037	-0-	-163	-0-	6037	2		N	-0-			-0-
04	6000 X	5092	-0-	-908	-0-	5092	2		N	-0-			-0-
05	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
PEARLIE MAE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174922	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	15937	PERF.15772 - 19764	
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
12	0	569	-0-	569	1932	569 2		N	-0-			-0-
01	0	834	-0-	834	2766	834 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	616	-0-	-2184	582	616 2		N	-0-			-0-
03	1284 N	702	-0-	-582	-0-	702 2		N	-0-			-0-
04	810 N	572	-0-	-238	-0-	572 2		N	-0-			-0-
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			-0-

ROST UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	175091	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	8966	PERF. 8507 - 8775	
12	0	21	-0-	21	66	21 2		N	-0-			47
01	0	21	-0-	21	87	21 2		N	-0-			47
02	132 N	45	-0-	-87	-0-	45 2		N	-0-			47
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			47
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			47
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			47

WRANGLER		WELL #:		1	RRCID ->	175276	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	14984	PERF.14889 - 19076	
12	0	2670	-0-	2670	6936	2670 2		N	-0-			-0-
01	0	2471	-0-	2471	9407	2471 2		N	-0-			-0-
02	11623 X	2216	-0-	-9407	-0-	2216 2		N	-0-			-0-
03	2666 N	2339	-0-	-327	-0-	2339 2		N	-0-			-0-
04	2400 N	2070	-0-	-330	-0-	2070 2		N	-0-			-0-
05	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2		N	-0-			-0-

RAINS TRUST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175403	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	15487	PERF.15465 - 20200	
12	0	2925	-0-	2925	7370	2925 2		N	-0-			-0-
01	0	3728	-0-	3728	11098	3728 2		N	-0-			-0-
02	15015 X	3917	-0-	-11098	-0-	3917 2		N	-0-			-0-
03	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2		N	-0-			-0-
04	2910 X	2052	-0-	-858	-0-	2052 2		N	-0-			-0-
05	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2		N	-0-			-0-

MORRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175710	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	16160	PERF.15792 - 21610	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

PAAPE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	175997	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	11983	PERF.11500 - 15110	
12	0	753	-0-	753	2732	744 2	9 9	N	8			178
01	0	1114	-0-	1114	3846	1084 2	30 9	N	27	177 1		28
02	2800 N	832	-0-	-1968	1878	810 2	22 9	N	20			48
03	2781 N	903	-0-	-1878	-0-	888 2	15 9	N	14	1 8		61
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1121 2	21 9	N	19			80
05	930 N	867	-0-	-63	-0-	848 2	19 9	N	17			97

CORNELIA		WELL #:		1	RRCID ->	176228	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 8792 - 9000	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
LEVNIEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176257	COMPL. DATE	12/26/1999	TOTAL DEPTH	12029	PERF.11430	- 14197		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	99	-0-	99	2028	99	2			N	-0-			91
01	0	443	-0-	443	2471	443	2			N	-0-			91
02	2800 N	409	-0-	-2391	80	409	2			N	-0-			91
03	326 N	246	-0-	-80	-0-	246	2			N	-0-			91
04	420 N	131	-0-	-289	-0-	131	2			N	-0-			91
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			91

HENSKKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176262	COMPL. DATE	01/14/2000	TOTAL DEPTH	15934	PERF.15559	- 22580		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARMONA		WELL #:		1H	RRCID ->	176504	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	15341	PERF.15258	- 18848		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-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-

MCHEMRY, R. K. "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	176675	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	10152	PERF. 8233	- 10152		
12	0	452	-0-	452	1443	452	2			N	-0-			-0-
01	0	474	-0-	474	1917	474	2			N	-0-			-0-
02	2285 N	368	-0-	-1917	-0-	368	2			N	-0-			-0-
03	465 N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-			-0-
04	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-			-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-

APOLLO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	177248	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	15650	PERF.15355	- 21440		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPSBURG		WELL #:		1H	RRCID ->	179142	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	15667	PERF.15425	- 19743		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	0	42	-0-	42	312	42	2			N	-0-			-0-
01	0	46	-0-	46	358	46	2			N	-0-			-0-
02	857 N	499	-0-	-358	-0-	499	2			N	-0-			-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ISAAC		WELL #: 1H		RRCID -> 180143		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 15636		PERF.15080 - 19866					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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					
12	0	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-				192
01	0	5	-0-	5	8	5	2			N	-0-				192
02	20 N	12	-0-	-8	-0-	12	2			N	-0-				192
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				192
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-				192
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	86	2	88	9	N	80	189	1	1 8	82

SCHULTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185736		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11180 - 17521					
12	0	166	-0-	166	1402	135	2	31	9	N	28				81
01	0	442	-0-	442	1844	428	2	14	9	N	13	1	8		93
02	2527 N	683	-0-	-1844	-0-	483	2	200	9	N	182	1	8		274
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1023	2	158	9	N	144	190	1	1 8	227
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	369	2	37	9	N	34				261
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1200	2	202	9	N	184	185	1	1 8	259

MEANS "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 186108		COMPL. DATE 05/04/2003		TOTAL DEPTH 10689		PERF.10224 - 13880					
12	0	5765	-0-	5765	21056	5489	2	276	9	N	251	371	1		136
01	0	3962	-0-	3962	25018	3664	2	298	9	N	271	189	1		218
02	27953 X	2935	-0-	-25018	-0-	2783	2	152	9	N	138	188	1		168
03	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3193	2	124	9	N	113	181	1		100
04	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3346	2	202	9	N	184	186	1		98
05	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1084	2	72	9	N	65				163

BRENHAM DOME UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 186634		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 15307		PERF.15018 - 18650					
12	0	9107	-0-	9107	11620	9107	2			N	-0-				-0-
01	0	8580	-0-	8580	20200	8579	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	25987 X	5787	-0-	-20200	-0-	5787	2			N	-0-				-0-
03	9114 X	5528	-0-	-3586	-0-	5526	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	8820 X	4996	-0-	-3824	-0-	4996	2			N	-0-				-0-
05	9114 X	5145	-0-	-3969	-0-	5145	2			N	-0-				-0-

MONTGOMERY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187579		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11612 - 17640					
12	0	1854	-0-	1854	5583	1839	2	15	9	N	14				168
01	0	618	-0-	618	6201	616	2	2	9	N	2				170
02	2800 N	2129	-0-	-671	5530	2110	2	19	9	N	17				187
03	3100 N	1427	-0-	-1673	3857	1425	2	2	9	N	2				189
04	3000 N	1599	-0-	-1401	2456	1584	2	15	9	N	14				203
05	3100 N	2014	-0-	-1086	1370	2011	2	3	9	N	3				206

MAC ARTHUR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 187758		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10991 - 15400					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				227
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	184	1		135
02	915 X	915	-0-	-0-	-0-	707	2	208	9	N	189	169	1	2 8	153
03	957 X	957	-0-	-0-	-0-	730	2	227	9	N	206	180	1	1 8	178
04	863 X	863	-0-	-0-	-0-	642	2	221	9	N	201	178	1		201
05	914 X	914	-0-	-0-	-0-	735	2	179	9	N	163	175	1		189

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0	-0-	-0-	-0-	593			N	-0-			160
01		0	-0-	-0-	-0-	593			N	-0-			160
02		27332 X	26739	-0-	-593	-0-	26501 2	238 9	N	216	188 1	21 8	167
03		29833 X	29833	-0-	-0-	-0-	29189 2	644 9	N	585	565 1	28 8	159
04		23814 X	23814	-0-	-0-	-0-	23364 2	450 9	N	409	366 1	3 8	199
05		18612 X	18612	-0-	-0-	-0-	18238 2	374 9	N	340	388 1	1 8	150

BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730													
12		0	1879	-0-	1879	6789	1851 2	28 9	N	25			193
01		0	2111	-0-	2111	8900	2081 2	30 9	N	27	188 1		32
02		10868 X	1968	-0-	-8900	-0-	1940 2	28 9	N	25			57
03		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-			57
04		2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-			N	-0-			57
05		2170 X	493	-0-	-1677	-0-	484 2	9 9	N	8			65

CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175													
12		0	539	-0-	539	2673	478 2	61 9	N	55	185 1		60
01		0	488	-0-	488	3161	444 2	44 9	N	40			100
02		2800 N	135	-0-	-2665	-2665	127 2	8 9	N	7			107
03		529 N	33	-0-	-496	-0-	31 2	2 9	N	2			109
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			109
05		155 N	28	-0-	-127	-0-	26 2	2 9	N	2			111

MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086													
12		0	1213	-0-	1213	6106	1212 2	1 9	Y	1			87
01		0	5852	-0-	5852	11958	5778 2	74 9	Y	67			154
02		2800 N	6960	-0-	4160	16118	6848 2	112 9	Y	102	189 1	1 8	66
03		21250 X	5132	-0-	-16118	-0-	5036 2	96 9	Y	87	92 1	3 8	58
04		5670 X	4214	-0-	-1456	-0-	4145 2	69 9	Y	63	94 1	1 8	26
05		7719 X	3601	-0-	-4118	-0-	3538 2	63 9	Y	57			83

WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340													
12		0	946	-0-	946	2524	946 2		N	-0-			-0-
01		0	1169	-0-	1169	3693	1169 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	945	-0-	-1855	1838	945 2		N	-0-			-0-
03		2285 N	447	-0-	-1838	-0-	447 2		N	-0-			-0-
04		1140 N	944	-0-	-196	-0-	944 2		N	-0-			-0-
05		1054 N	505	-0-	-549	-0-	505 2		N	-0-			-0-

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103													
12		0	1320	-0-	1320	3906	1318 2	2 9	N	2			202
01		0	1608	-0-	1608	5514	1606 2	2 9	N	2			204
02		2800 N	610	-0-	-2190	3324	606 2	4 9	N	4			208
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	224			N	-0-	188 1	2 5	18
04		224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			18
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			18

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265													
12		0	14	-0-	14	14	14 2		N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
02		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
03		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	279	-0-	279	987	279	2		N	-0-			-0-
01	0	272	-0-	272	1259	272	2		N	-0-			-0-
02	1615 N	356	-0-	-1259	-0-	355	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
05	403 N	281	-0-	-122	-0-	281	2		N	-0-			-0-

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405													
12	0	-0-	-0-	-0-	836				N	-0-			112
01	0	-0-	-0-	-0-	836				N	-0-			112
02	836 N	-0-	-0-	-836	-0-				N	-0-			112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600													
12	0	1312	-0-	1312	4043	1312	2		N	-0-			-0-
01	0	1322	-0-	1322	5365	1322	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1230	-0-	-1570	3795	1230	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1267	-0-	-1833	1962	1267	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1279	-0-	-1721	241	1279	2		N	-0-			-0-
05	1616 N	1375	-0-	-241	-0-	1375	2		N	-0-			-0-

VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122													
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			87
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	67			154
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	101	189 1		66
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	84	92 1		58
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	62	94 1		26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	57			83

HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508													
12	0	-0-	-0-	-0-	1691				N	36	28 8		127
01	1691 N	-0-	-0-	-1691	-0-				N	11	9 8		129
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	10 8		129
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29	26 8		132
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	19 8		133
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	5 8		133

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
MUESSE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192317	COMPL. DATE 11/06/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.11863 - 16641				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	67	-0-	67	5025	67 2		N	-0-		188
01	0	50	-0-	50	5075	50 2		N	-0-		188
02	6695 X	1620	-0-	-5075	-0-	1492 2	128 9	N	116	190 1	114
03	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3277 2	176 9	N	160	14 8	260
04	60 X	4	-0-	-56	-0-	3 2	1 9	N	1	194 1	67
05	527 X	527	-0-	-0-	-0-	493 2	34 9	N	31		98

CARLOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192710	COMPL. DATE 11/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.10821 - 15420				
12	0	158	-0-	158	365	158 2		N	-0-		182
01	0	89	-0-	89	454	89 2		N	-0-	135 1	47
02	526 N	72	-0-	-454	-0-	72 2		N	-0-		47
03	155 N	59	-0-	-96	-0-	59 2		N	-0-		47
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2		N	-0-		47
05	93 N	26	-0-	-67	-0-	26 2		N	-0-		47

KEILERS FAMILY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 193237	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.11850 - 15222				
12	0	84	-0-	84	545	84 2		N	-0-		39
01	0	36	-0-	36	581	36 2		N	-0-		39
02	989 N	408	-0-	-581	-0-	387 2	21 9	N	19		58
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-		N	-0-		58
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	255 2	69 9	N	63	1 8	120
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		120

EISENHOWER		WELL #: 1H		RRCID -> 193459	COMPL. DATE 01/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A PERF.12030 - 17860				
12	0	193	-0-	193	193	193 2		N	-0-		168
01	0	4282	-0-	4282	4475	4280 2	2 9	N		2 8	168
02	2800 N	5731	-0-	2931	7406	5729 2	2 9	N	2	2 8	168
03	3100 N	939	-0-	-2161	5245	936 2	3 9	N	3	2 8	169
04	5987 X	742	-0-	-5245	-0-	741 2	1 9	N	1	1 8	169
05	372 X	257	-0-	-115	-0-	257 2		N	-0-		169

FREEMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 193677	COMPL. DATE 02/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A PERF.13536 - 19741				
12	0	4961	-0-	4961	21441	4961 2		N	-0-		-0-
01	0	4152	-0-	4152	25593	4152 2		N	-0-		-0-
02	29408 X	3815	-0-	-25593	-0-	3814 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989 2		N	-0-		-0-
04	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425 2		N	-0-		-0-
05	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 2		N	-0-		-0-

PENICK		WELL #: 1RE		RRCID -> 193972	COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH	10690 PERF.10018 - 13700				
12	0	2014	-0-	2014	5715	1978 2	36 9	N	33		131
01	0	2333	-0-	2333	8048	2305 2	28 9	N	25		156
02	2800 N	919	-0-	-1881	6167	899 2	20 9	N	18		174
03	3100 N	955	-0-	-2145	4022	945 2	10 9	N	9		183
04	3000 N	997	-0-	-2003	2019	983 2	14 9	N	13		196
05	2907 N	888	-0-	-2019	-0-	880 2	8 9	N	7		203

BRENHAM DOME UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 194601	COMPL. DATE 10/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.15106 - 19845				
12	0	2613	-0-	2613	7951	2613 2		N	-0-		-0-
01	0	2629	-0-	2629	10580	2629 2		N	-0-		-0-
02	12988 X	2408	-0-	-10580	-0-	2408 2		N	-0-		-0-
03	2604 N	2473	-0-	-131	-0-	2473 2		N	-0-		-0-
04	2550 N	2199	-0-	-351	-0-	2199 2		N	-0-		-0-
05	2666 N	2209	-0-	-457	-0-	2209 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
12		0	733	-0-	733	1403	733	2			N	-0-				-0-	
01		0	508	-0-	508	1911	508	2			N	-0-				-0-	
02		2197 X	286	-0-	-1911	-0-	286	2			N	-0-				-0-	
03		744 N	230	-0-	-514	-0-	230	2			N	-0-				-0-	
04		480 N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-				-0-	
05		310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-				-0-	

HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540																	
12		0	2429	-0-	2429	9678	2390	2	39	9	N	35	1	8		100	
01		0	1377	-0-	1377	11055	1357	2	20	9	N	18	2	8		116	
02		13412 X	2357	-0-	-11055	-0-	2322	2	35	9	N	32	3	8		145	
03		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7071	2	76	9	N	69	180	1		34	
04		3780 X	1850	-0-	-1930	-0-	1825	2	25	9	N	23				57	
05		2604 X	1933	-0-	-671	-0-	1913	2	20	9	N	18				75	

DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971																	
12		0	28316	-0-	28316	92784	23832	2	4484	9	N	4076	3994	1	3	8	268
01		108283 X	15499	-0-	-92784	-0-	13022	2	2477	9	N	2252	2340	1	5	8	175
02		9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	8688	2	1229	9	N	1117	1115	1	6	8	171
03		16819 X	16819	-0-	-0-	-0-	14996	2	1823	9	N	1657	1378	1	7	8	443
04		17767 X	17767	-0-	-0-	-0-	16045	2	1722	9	N	1565	1815	1	8	8	185
05		16518 X	16518	-0-	-0-	-0-	15124	2	1394	9	N	1267	1086	1	11	8	355

JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860																	
12		0	18	-0-	18	116	18	2			N	-0-				-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-				-0-	
02		924 X	64	-0-	-860	-0-	64	2			N	-0-				-0-	
03		62 X	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-				-0-	
04		86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-	
05		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-				-0-	

ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247																	
12		0	711	-0-	711	1709	711	2			N	-0-				101	
01		0	632	-0-	632	2341	632	2			N	-0-				101	
02		2800 N	566	-0-	-2234	-0-	566	2			N	-0-				101	
03		713 N	599	-0-	-114	-0-	599	2			N	-0-				101	
04		600 N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-				101	
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-				101	

TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419																	
12		0	17867	-0-	17867	75874	17866	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
01		0	22691	-0-	22691	98565	22691	2			N	-0-				-0-	
02		115633 X	17068	-0-	-98565	-0-	17068	2			N	-0-				-0-	
03		18910 X	16910	-0-	-2000	-0-	16904	2	6	9	N	5	5	8		-0-	
04		18300 X	14928	-0-	-3372	-0-	14928	2			N	-0-				-0-	
05		18910 X	15309	-0-	-3601	-0-	15309	2			N	-0-				-0-	

CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547																	
12		0	19228	-0-	19228	62862	19228	2			N	-0-				-0-	
01		0	23243	-0-	23243	86105	23243	2			N	-0-				-0-	
02		106366 X	20261	-0-	-86105	-0-	20260	2	1	9	N	1	1	1		-0-	
03		22134 X	22134	-0-	-0-	-0-	22134	2			N	-0-				-0-	
04		20888 X	20888	-0-	-0-	-0-	20887	2	1	9	N	1	1	1		-0-	
05		21768 X	21768	-0-	-0-	-0-	21768	2			N	-0-				-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
FREEMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 198566		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13323 - 17898	
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	
12	0	3341	-0-	3341	6893	3341 2	N	-0-		-0-	
01	0	1682	-0-	1682	8575	1682 2	N	-0-		-0-	
02	10036 X	1461	-0-	-8575	-0-	1461 2	N	-0-		-0-	
03	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2685 2	N	1	1 8	-0-	
04	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2	N	-0-		-0-	
05	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2	N	-0-		-0-	

MEINEN OL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 199305		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12198 - 16720	
12	0	1629	-0-	1629	7418	1620 2	N	8		83	
01	0	-0-	-0-	-0-	7418	-0-	N	-0-		83	
02	8487 X	1069	-0-	-7418	-0-	1068 2	N	1		84	
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-	N	-0-		84	
04	2850 X	27	-0-	-2823	-0-	27 2	N	-0-		84	
05	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311 2	N	-0-		84	

ALBERS ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199340		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12460 - 16444	
12	0	793	-0-	793	2176	735 2	N	53		204	
01	0	823	-0-	823	2999	773 2	N	45	184 1	65	
02	2800 N	804	-0-	-1996	1003	776 2	N	25	1 8	89	
03	1960 N	957	-0-	-1003	-0-	890 2	N	61		150	
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	848 2	N	55		205	
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	874 2	N	50		255	

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 199794		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14168 - 19506	
12	0	3058	-0-	3058	9103	3058 2	N	-0-		-0-	
01	0	3041	-0-	3041	12144	3041 2	N	-0-		-0-	
02	15157 X	3013	-0-	-12144	-0-	3013 2	N	-0-		-0-	
03	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095 2	N	-0-		-0-	
04	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2	N	-0-		-0-	
05	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2	N	-0-		-0-	

EDGE, GORDON		WELL #: 1H		RRCID -> 200109		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13539 - 19234	
12	0	8806	-0-	8806	12559	8805 2	N	1	1 8	-0-	
01	0	5087	-0-	5087	17646	5087 2	N	-0-		-0-	
02	19875 X	2229	-0-	-17646	-0-	2228 2	N	1	1 8	-0-	
03	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454 2	N	-0-		-0-	
04	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4144 2	N	1	1 8	-0-	
05	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408 2	N	-0-		-0-	

BOWERS, J. A. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 200509		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7983 - 8221	
12	0	433	-0-	433	1325	374 2	N	54	1 8	191	
01	0	391	-0-	391	1716	330 2	N	55	197 1	49	
02	2056 N	340	-0-	-1716	-0-	279 2	N	55		104	
03	434 N	362	-0-	-72	-0-	327 2	N	32	1 8	135	
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	556 2	N	31		166	
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	596 2	N	36		202	

JARMON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200644		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 15175		PERF.14983 - 20415	
12	0	545	-0-	545	1823	545 2	N	-0-		-0-	
01	0	620	-0-	620	2443	620 2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	560	-0-	-2240	203	560 2	N	-0-		-0-	
03	845 N	642	-0-	-203	-0-	642 2	N	-0-		-0-	
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-		-0-	
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698														
M	ALLOW 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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-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-

HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105														
12	0	585	-0-	585	1801	585	2			N	-0-			-0-
01	0	538	-0-	538	2339	538	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	512	-0-	-2288	51	512	2			N	-0-			-0-
03	699 N	648	-0-	-51	-0-	648	2			N	-0-			-0-
04	510 N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-			-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925														
12	0	700	-0-	700	2009	661	2	39	9	N	35	3	8	198
01	0	230	-0-	230	2239	229	2		1	N	1			199
02	2800 N	933	-0-	-1867	372	905	2	28	9	N	25	182	1	2 8 40
03	713 N	117	-0-	-596	-0-	103	2	14	9	N	13	2	8	51
04	210 N	21	-0-	-189	-0-	21	2			N	-0-			51
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-				N	-0-			51

COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400														
12	0	2934	-0-	2934	15373	2934	2			N	-0-			-0-
01	0	6787	-0-	6787	22160	6787	2			N	-0-			-0-
02	25967 X	3807	-0-	-22160	-0-	3807	2			N	-0-			-0-
03	6355 X	2965	-0-	-3390	-0-	2963	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	6570 X	4027	-0-	-2543	-0-	4027	2			N	-0-			-0-
05	6789 X	2671	-0-	-4118	-0-	2671	2			N	-0-			-0-

EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547														
12	0	718	-0-	718	2681	718	2			N	-0-			41
01	0	674	-0-	674	3355	674	2			N	-0-			41
02	2800 N	336	-0-	-2464	891	336	2			N	-0-			41
03	1887 N	996	-0-	-891	-0-	996	2			N	-0-			41
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			41
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			41

GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150														
12	0	2764	-0-	2764	4586	2764	2			N	-0-			-0-
01	0	3513	-0-	3513	8099	3513	2			N	-0-			-0-
02	11111 X	3012	-0-	-8099	-0-	3012	2			N	-0-			-0-
03	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-			-0-
04	3390 X	2700	-0-	-690	-0-	2700	2			N	-0-			-0-
05	3503 X	2869	-0-	-634	-0-	2869	2			N	-0-			-0-

DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521														
12	0	116	-0-	116	786	116	2			N	-0-			-0-
01	0	328	-0-	328	1114	328	2			N	-0-			-0-
02	1664 N	550	-0-	-1114	-0-	550	2			N	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
04	330 N	87	-0-	-243	-0-	87	2			N	-0-			-0-
05	496 N	302	-0-	-194	-0-	302	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
NAVARRO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 203889		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 14929		PERF.14645 - 19491	
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	
12	0	1750	-0-	1750	5782	1750	2	N	-0-	-0-	
01	0	2509	-0-	2509	8291	2509	2	N	-0-	-0-	
02	2800 N	1281	-0-	-1519	6772	1281	2	N	-0-	-0-	
03	3100 N	2410	-0-	-690	6082	2409	2	1 9	N	1	8
04	3000 N	1946	-0-	-1054	5028	1946	2	N	-0-	-0-	
05	3100 N	2504	-0-	-596	4432	2504	2	N	-0-	-0-	

GOLDBERG UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203906		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 15351		PERF.15280 - 18390	
12	0	2626	-0-	2626	7698	2626	2	N	-0-	-0-	
01	0	3438	-0-	3438	11136	3438	2	N	-0-	-0-	
02	13990 X	2854	-0-	-11136	-0-	2854	2	N	-0-	-0-	
03	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2	N	-0-	-0-	
04	3330 X	2917	-0-	-413	-0-	2917	2	N	-0-	-0-	
05	3441 X	2936	-0-	-505	-0-	2936	2	N	-0-	-0-	

RIO LOBO UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 203907		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 12322		PERF.11852 - 15395	
12	0	14	-0-	14	25	13	2	1 9	N	1	8
01	0	1254	-0-	1254	1279	1206	2	48 9	N	44	
02	1609 N	330	-0-	-1279	-0-	317	2	13 9	N	12	
03	3100 N	4554	-0-	1454	1454	4465	2	89 9	N	81	
04	3000 N	4674	-0-	1674	3128	4597	2	77 9	N	70	184 1
05	3100 N	5022	-0-	1922	5050	4958	2	64 9	N	58	1 8

KRAUSE, ESTHER		WELL #: 1		RRCID -> 203908		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 12337		PERF.11917 - 18030	
12	0	681	-0-	681	2226	675	2	6 9	N	5	128
01	0	524	-0-	524	2750	523	2	1 9	N	1	129
02	2800 N	176	-0-	-2624	126	176	2	N	-0-	-0-	129
03	434 N	122	-0-	-312	-0-	122	2	N	-0-	-0-	81
04	420 N	63	-0-	-357	-0-	63	2	N	-0-	-0-	81
05	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	2	N	-0-	-0-	81

ROTELLO UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204567		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 13373		PERF.12895 - 15488	
12	0	838	-0-	838	2514	286	1	552 2	N	-0-	-0-
01	0	826	-0-	826	3340	286	1	540 2	N	-0-	-0-
02	2800 N	728	-0-	-2072	1268	258	1	470 2	N	-0-	-0-
03	1799 N	531	-0-	-1268	-0-	286	1	245 2	N	-0-	-0-
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	276	1	668 2	N	-0-	-0-
05	806 N	757	-0-	-49	-0-	286	1	471 2	N	-0-	-0-

WEHMEYER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 205161		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 13814		PERF.13433 - 19231	
12	0	347	-0-	347	2462	347	2	N	-0-	-0-	39
01	0	2547	-0-	2547	5009	2547	2	N	-0-	-0-	39
02	2800 N	2500	-0-	-300	4709	2500	2	N	-0-	-0-	39
03	3100 N	1129	-0-	-1971	2738	1129	2	N	-0-	-0-	39
04	3000 N	2857	-0-	-143	2595	2857	2	N	-0-	-0-	39
05	3100 N	2503	-0-	-597	1998	2501	2	2 9	N	2	2 8

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205215		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 9443		PERF. 9120 - 13800	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	71
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	70

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	0	4147	-0-	4147	12044	4147 2			N	-0-			-0-
01	0	5859	-0-	5859	17903	5859 2			N	-0-			-0-
02	21605 X	3702	-0-	-17903	-0-	3702 2			N	-0-			-0-
03	4588 X	4586	-0-	-2	-0-	4584 2	2 9		N	2	2 8		-0-
04	4440 X	4151	-0-	-289	-0-	4151 2			N	-0-			-0-
05	4588 X	3904	-0-	-684	-0-	3904 2			N	-0-			-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548													
12	0	889	-0-	889	4363	889 2			N	-0-			-0-
01	0	339	-0-	339	4702	339 2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1719	-0-	-1081	3621	1719 2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1888	-0-	-1212	2409	1888 2			N	-0-			-0-
04	3000 N	1713	-0-	-1287	1122	1713 2			N	-0-			-0-
05	3043 N	1921	-0-	-1122	-0-	1921 2			N	-0-			-0-

STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910													
12	0	756	-0-	756	1219	754 2	2 9		N	2			118
01	0	52	-0-	52	1271	52 1			N	-0-			118
02	3836 X	34	-0-	-3802	-0-	24 1	10 2		N	-0-			118
03	744 X	635	-0-	-109	-0-	634 2	1 9		N	1			119
04	720 X	595	-0-	-125	-0-	16 1	578 2		N	1			120
05	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	160 1	6498 2		N	2	2 8		120
						2 9							

HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163													
12	0	2291	-0-	2291	7015	2291 2			N	-0-			-0-
01	0	2210	-0-	2210	9225	2210 2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2045	-0-	-755	8470	2045 2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2176	-0-	-924	7546	2176 2			N	-0-			-0-
04	3000 N	2050	-0-	-950	6596	2050 2			N	-0-			-0-
05	3100 N	2225	-0-	-875	5721	2225 2			N	-0-			-0-

MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973													
12	0	317	-0-	317	1080	317 2			N	-0-			-0-
01	0	356	-0-	356	1436	356 2			N	-0-			-0-
02	1779 N	343	-0-	-1436	-0-	343 2			N	-0-			-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2			N	-0-			-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2			N	-0-			-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2			N	-0-			-0-

WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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												
COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		0	4182	-0-	4182	12507	4181	2	1	9	N	-0-
01		0	4636	-0-	4636	17143	4636	2			N	-0-
02		21685 X	4542	-0-	-17143	-0-	4542	2			N	-0-
03		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-
04		4620 X	4511	-0-	-109	-0-	4511	2			N	-0-
05		4991 X	4528	-0-	-463	-0-	4528	2			N	-0-

MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100												
12		0	2612	-0-	2612	9265	286	1	2326	2	N	132
01		0	3317	-0-	3317	12582	286	1	3031	2	N	132
02		14987 X	2405	-0-	-12582	-0-	258	1	2145	2	N	46
								2			9	
03		3503 X	2752	-0-	-751	-0-	286	1	2466	2	N	46
04		3390 X	2496	-0-	-894	-0-	276	1	2219	2	N	47
								1			9	
05		3317 X	2917	-0-	-400	-0-	286	1	2628	2	N	50
								3			9	

RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505												
12		0	1669	-0-	1669	5434	1669	2			N	-0-
01		0	1894	-0-	1894	7328	1893	2	1	9	N	-0-
02		2800 N	1655	-0-	-1145	6183	1655	2			N	-0-
03		3100 N	1484	-0-	-1616	4567	1484	2			N	-0-
04		3000 N	1519	-0-	-1481	3086	1519	2			N	-0-
05		3100 N	2101	-0-	-999	2087	2101	2			N	-0-

FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707												
12		0	1297	-0-	1297	1347	1293	2	4	9	N	-0-
01		0	428	-0-	428	1775	428	2			N	-0-
02		1950 N	175	-0-	-1775	-0-	175	2			N	-0-
03		1147 N	532	-0-	-615	-0-	532	2			N	-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-				N	-0-
05		186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-

HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701												
12		0	4182	-0-	4182	12467	4181	2	1	9	N	-0-
01		0	4588	-0-	4588	17055	4588	2			N	-0-
02		21236 X	4181	-0-	-17055	-0-	4181	2			N	-0-
03		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-
04		4200 X	3963	-0-	-237	-0-	3963	2			N	-0-
05		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-

RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350												
12		0	802	-0-	802	2195	776	2	26	9	N	63
01		0	800	-0-	800	2995	764	2	36	9	N	83
02		2800 N	751	-0-	-2049	946	725	2	26	9	N	106
03		1908 N	962	-0-	-946	-0-	933	2	29	9	N	129
04		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1022	2	26	9	N	153
05		860 N	860	-0-	-0-	-0-	840	2	20	9	N	171

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005												
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
12		0	2184	-0-	2184	7365	2183	2	1	9	N	-0-
01		0	2175	-0-	2175	9540	2175	2			N	-0-
02		11243 X	1703	-0-	-9540	-0-	1702	2	1	9	N	-0-
03		2759 X	1624	-0-	-1135	-0-	1624	2			N	-0-
04		2670 X	1700	-0-	-970	-0-	1700	2			N	-0-
05		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235												
12		0	2127	-0-	2127	7254	2127	2			N	26
01		0	2086	-0-	2086	9340	2086	2			N	-0-
02		11367 X	2027	-0-	-9340	-0-	2027	2			N	-0-
03		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-
04		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3464	2	3	9	N	29
05		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	29

JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221												
12		0	526	-0-	526	1543	526	2			N	-0-
01		0	504	-0-	504	2047	504	2			N	-0-
02		2564 N	517	-0-	-2047	-0-	517	2			N	-0-
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-
04		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-
05		558 N	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-

LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378												
12		0	2563	-0-	2563	4965	2440	2	123	9	N	208
01		0	2741	-0-	2741	7706	2616	2	125	9	N	138
02		10508 X	2802	-0-	-7706	-0-	2672	2	130	9	N	81
03		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2482	2	109	9	N	179
04		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2256	2	90	9	N	80
05		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2790	2	113	9	N	183

UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330												
12		0	2415	-0-	2415	7281	2415	2			N	-0-
01		0	2419	-0-	2419	9700	2419	2			N	-0-
02		2800 N	2205	-0-	-595	9105	2205	2			N	-0-
03		3100 N	2296	-0-	-804	8301	2296	2			N	-0-
04		3000 N	2276	-0-	-724	7577	2276	2			N	-0-
05		3100 N	2380	-0-	-720	6857	2380	2			N	-0-

THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670												
12		0	1708	-0-	1708	5635	1708	2			N	-0-
01		0	1219	-0-	1219	6854	1219	2			N	-0-
02		2800 N	1717	-0-	-1083	5771	1717	2			N	-0-
03		3100 N	2181	-0-	-919	4852	2181	2			N	-0-
04		3000 N	1731	-0-	-1269	3583	1731	2			N	-0-
05		3100 N	1751	-0-	-1349	2234	1751	2			N	-0-

CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933												
12		0	3813	-0-	3813	18299	3813	2			N	-0-
01		0	5378	-0-	5378	23677	5378	2			N	-0-
02		26482 X	2805	-0-	-23677	-0-	2805	2			N	-0-
03		8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-
04		6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-
05		8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
GILES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215686	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	13967	PERF.	1.13710	- 19088
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0	2409	-0-	2409	7154	2409	2		N	-0-		-0-
01		0	2298	-0-	2298	9452	2298	2		N	-0-		-0-
02		2800 N	2978	-0-	178	9630	2978	2		N	-0-		-0-
03		3100 N	2269	-0-	-831	8799	2269	2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2086	-0-	-914	7885	2086	2		N	-0-		-0-
05		10118 X	2233	-0-	-7885	-0-	2231	2	2 9	N	2	2 8	-0-

LINDLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	215712	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	12412	PERF.	1.12186	- 17818
12		0	776	-0-	776	2179	776	2		N	-0-		122
01		0	691	-0-	691	2870	690	2	1 9	N	1	37 1	86
02		2800 N	569	-0-	-2231	639	563	2	6 9	N	5		91
03		1119 N	480	-0-	-639	-0-	477	2	3 9	N	3	1 8	93
04		660 N	534	-0-	-126	-0-	534	2		N	-0-		93
05		620 N	528	-0-	-92	-0-	521	2	7 9	N	6		99

WEISS		WELL #:		3H	RRCID ->	216268	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	15163	PERF.	1.12096	- 17501
12		0	7550	-0-	7550	24009	7549	2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		0	8772	-0-	8772	32781	8772	2		N	-0-		-0-
02		40364 X	7583	-0-	-32781	-0-	7583	2		N	-0-		-0-
03		8401 X	7838	-0-	-563	-0-	7836	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04		8490 X	6859	-0-	-1631	-0-	6859	2		N	-0-		-0-
05		9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2		N	-0-		-0-

SANDERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216809	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	14741	PERF.	1.14530	- 19696
12		0	7038	-0-	7038	19459	992	1	6046	2	N	-0-	-0-
01		0	7454	-0-	7454	26913	992	1	6462	2	N	-0-	-0-
02		32567 X	5654	-0-	-26913	-0-	896	1	4757	2	N	1	1 8
							1	9					
03		7037 X	5731	-0-	-1306	-0-	992	1	4739	2	N	-0-	-0-
*04		6810 X	3478	-0-	-3332	-0-	800	1	2678	2	N	-0-	-0-
05		7037 X	2326	-0-	-4711	-0-	992	1	1334	2	N	-0-	-0-

ZIENTEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217837	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	14541	PERF.	1.14518	- 16209
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRONCO		WELL #:		4	RRCID ->	218442	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14353	PERF.	1.13900	- 17675
12		0	1614	-0-	1614	4518	1614	2		N	-0-		-0-
01		0	2052	-0-	2052	6570	2052	2		N	-0-		-0-
02		2800 N	1660	-0-	-1140	5430	1660	2		N	-0-		-0-
03		3100 N	1979	-0-	-1121	4309	1978	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		3000 N	1722	-0-	-1278	3031	1722	2		N	-0-		-0-
05		3100 N	1123	-0-	-1977	1054	1123	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006										TOTAL DEPTH 13986	PERF.13746	- 18164	
M	O	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
12		0	6711	-0-	6711	20698	967 1	5744 2	N	-0-			-0-
01		0	6178	-0-	6178	26876	992 1	5186 2	N	-0-			-0-
02		32612 X	5736	-0-	-26876	-0-	896 1	4840 2	N	-0-			-0-
03		7285 X	6363	-0-	-922	-0-	992 1	5371 2	N	-0-			-0-
04		6540 X	5770	-0-	-770	-0-	800 1	4970 2	N	-0-			-0-
05		6696 X	6540	-0-	-156	-0-	992 1	5548 2	N	-0-			-0-

LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995										TOTAL DEPTH 5125	PERF. 4869	- 5024	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006										TOTAL DEPTH 14988	PERF.14825	- 20242	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-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-

RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005										TOTAL DEPTH 14605	PERF.14290	- 16799	
12		0	1124	-0-	1124	3304	1124 2		N	-0-			-0-
01		0	899	-0-	899	4203	899 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	939	-0-	-1861	2342	939 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	1030	-0-	-2070	272	1030 2		N	-0-			-0-
04		1126 N	854	-0-	-272	-0-	854 2		N	-0-			-0-
05		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-			-0-

DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12747	PERF. 8613	- 12500	
12		0	1209	-0-	1209	3817	1188 2	21 9	N	19			120
01		0	1081	-0-	1081	4898	1064 2	17 9	N	15			135
02		2800 N	921	-0-	-1879	3019	901 2	20 9	N	18			153
03		3100 N	1344	-0-	-1756	1263	1324 2	20 9	N	18			171
04		2396 N	1133	-0-	-1263	-0-	1118 2	15 9	N	14			185
05		1023 N	942	-0-	-81	-0-	932 2	10 9	N	9			194

KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11868	PERF.10345	- 11868	
12		0	128	-0-	128	422	128 2		N	-0-			28
01		0	136	-0-	136	558	135 2	1 9	N	1			29
02		681 N	123	-0-	-558	-0-	122 2	1 9	N	1			30
03		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-			30
04		120 N	82	-0-	-38	-0-	82 2		N	-0-			30
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			30

BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006										TOTAL DEPTH 14139	PERF.13928	- 20081	
12		0	5014	-0-	5014	14292	5014 2		N	-0-			-0-
01		0	4708	-0-	4708	19000	4708 2		N	-0-			-0-
02		23291 X	4291	-0-	-19000	-0-	4290 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085 2		N	-0-			-0-
04		4860 X	4171	-0-	-689	-0-	4171 2		N	-0-			-0-
05		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
INDEPENDENCE		WELL #: 1H		RRCID -> 224423		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 13636		PERF.13051 - 17698						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK		WELL #: 1A		RRCID -> 225323		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 8500 - 8865				
12	0	687	-0-	687	1951	647	2	40	9	N	36					149
01	0	687	-0-	687	2638	662	2	25	9	N	23					172
02	2800 N	622	-0-	-2178	460	579	2	43	9	N	39	179	1			32
03	1164 N	704	-0-	-460	-0-	650	2	54	9	N	49					81
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	627	2	50	9	N	45					126
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	656	2	46	9	N	42					168

MARVA UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 225960		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8276 - 10985				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHORTY		WELL #: 1		RRCID -> 226538		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12614		PERF. 8202 - 12614				
12	0	2240	-0-	2240	6669	2150	2	90	9	N	82	174	1	1	8	88
01	0	2246	-0-	2246	8915	2155	2	91	9	N	83					168
02	10945 X	2030	-0-	-8915	-0-	1944	2	86	9	N	78	186	1	2	8	58
03	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2310	2	106	9	N	96					151
04	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	1960	2	85	9	N	77	180	1	3	8	45
05	674 X	674	-0-	-0-	-0-	650	2	24	9	N	22	1	8			66

HAYNIE-MOODY		WELL #: 1H		RRCID -> 227991		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 19808		PERF.14028 - 19808						
12	0	6801	-0-	6801	20874	992	1	5809	2	N	-0-					-0-
01	0	7456	-0-	7456	28330	992	1	6464	2	N	-0-					-0-
02	34824 X	6494	-0-	-28330	-0-	896	1	5598	2	N	-0-					-0-
03	7192 X	7143	-0-	-49	-0-	992	1	6151	2	N	-0-					-0-
04	7200 X	6132	-0-	-1068	-0-	800	1	5332	2	N	-0-					-0-
05	7440 X	7349	-0-	-91	-0-	992	1	6357	2	N	-0-					-0-

HECKMANN UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 228080		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 14750		PERF.13695 - 18337						
12	0	21709	-0-	21709	59096	21707	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0	22077	-0-	22077	81173	22077	2			N	-0-					-0-
02	99025 X	17852	-0-	-81173	-0-	17849	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	21700 X	12627	-0-	-9073	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
04	23259 X	23259	-0-	-0-	-0-	23259	2			N	-0-					-0-
05	21824 X	19825	-0-	-1999	-0-	19825	2			N	-0-					-0-

W.P.T.		WELL #: 1H		RRCID -> 229621		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 14723		PERF.14548 - 20299						
12	0	5803	-0-	5803	18187	992	1	4811	2	N	-0-					-0-
01	0	6301	-0-	6301	24488	992	1	5309	2	N	-0-					-0-
02	29975 X	5487	-0-	-24488	-0-	896	1	4591	2	N	-0-					-0-
03	6417 X	5968	-0-	-449	-0-	992	1	4976	2	N	-0-					-0-
04	6090 X	5377	-0-	-713	-0-	960	1	4417	2	N	-0-					-0-
05	6293 X	5473	-0-	-820	-0-	992	1	4481	2	N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
12	0	1346	-0-	1346	5919	1246	2	100	9	N	91	256
01	0	1498	-0-	1498	7417	1451	2	47	9	N	43	116
02	2800 N	1056	-0-	-1744	5673	980	2	76	9	N	69	185
03	3100 N	1238	-0-	-1862	3811	1164	2	74	9	N	67	66
04	3000 N	1178	-0-	-1822	1989	1116	2	62	9	N	56	122
05	3100 N	1174	-0-	-1926	63	1112	2	62	9	N	56	178

ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200												
12	0	2310	-0-	2310	7223	2310	2			N	-0-	-0-
01	0	2266	-0-	2266	9489	2266	2			N	-0-	-0-
02	2800 N	2034	-0-	-766	8723	2034	2			N	-0-	-0-
03	3100 N	2567	-0-	-533	8190	2567	2			N	-0-	-0-
04	3000 N	2377	-0-	-623	7567	2377	2			N	-0-	-0-
05	3100 N	2462	-0-	-638	6929	2462	2			N	-0-	-0-

STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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												
12	0	9036	-0-	9036	28019	9036	2			N	-0-	-0-
01	0	9845	-0-	9845	37864	9845	2			N	-0-	-0-
02	47130 X	9266	-0-	-37864	-0-	9265	2	1	9	N	1	8
*03	10633 X	9722	-0-	-911	-0-	9722	2			N	-0-	-0-
04	9540 X	8285	-0-	-1255	-0-	8285	2			N	-0-	-0-
05	10261 X	9548	-0-	-713	-0-	9548	2			N	-0-	-0-

HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883												
12	0	6874	-0-	6874	20688	992	1	5881	2	N	1	8
						1	9					
01	0	6960	-0-	6960	27648	992	1	5968	2	N	-0-	-0-
02	34175 X	6527	-0-	-27648	-0-	896	1	5630	2	N	1	8
						1	9					
03	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	992	1	6316	2	N	-0-	-0-
04	6000 X	5521	-0-	-479	-0-	800	1	4721	2	N	-0-	-0-
05	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	992	1	5229	2	N	-0-	-0-

KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753												
12	0	7763	-0-	7763	24159	992	1	6771	2	N	-0-	-0-
01	0	7673	-0-	7673	31832	992	1	6681	2	N	-0-	-0-
02	39114 X	7282	-0-	-31832	-0-	896	1	6385	2	N	1	8
						1	9					
03	8556 X	7894	-0-	-662	-0-	992	1	6901	2	N	1	8
						1	9					
04	7830 X	5837	-0-	-1993	-0-	800	1	5037	2	N	-0-	-0-
05	8060 X	5282	-0-	-2778	-0-	992	1	4290	2	N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		SEALY	WELL #:	1RE	RRCID ->	234653	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12232	PERF.11443 - 15050	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12		0	1045	-0-	1045	4851	1045 2			N	-0-			198
01		0	986	-0-	986	5837	986 2			N	-0-			198
02		2800 N	2042	-0-	-758	5079	2038 2	4	9	N	4			202
03		3100 N	2189	-0-	-911	4168	2189 2			N	-0-			202
04		3000 N	1379	-0-	-1621	2547	1379 2			N	-0-			202
*05		3100 N	1558	-0-	-1542	1005	1558 2			N	-0-			202

EAST RICHARDS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	236334	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	14439	PERF.14111 - 19622		
12		0	7278	-0-	7278	22937	7278 2			N	-0-			-0-
01		0	7651	-0-	7651	30588	7651 2			N	-0-			-0-
02		37469 X	6881	-0-	-30588	-0-	6880 2	1	9	N	1	1 8		-0-
03		8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8136 2			N	-0-			-0-
04		6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6941 2			N	-0-			-0-
05		7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7913 2			N	-0-			-0-

BARNEY UNIT				WELL #:	2RE	RRCID ->	238360	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	13830	PERF.12790 - 20090		
12		0	956	-0-	956	3181	955 2	1	9	N	1	1 8		-0-
01		0	1194	-0-	1194	4375	1194 2			N	-0-			-0-
02		2800 N	1100	-0-	-1700	2675	1098 2	2	9	N	2	2 8		-0-
03		3100 N	1355	-0-	-1745	930	1355 2			N	-0-			-0-
04		1830 N	900	-0-	-930	-0-	900 2			N	-0-			-0-
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2			N	-0-			-0-

WEST RICHARDS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	242512	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	14325	PERF.14207 - 19511		
12		0	11953	-0-	11953	35026	948 1	11005	2	N	-0-			-0-
01		0	11818	-0-	11818	46844	992 1	10826	2	N	-0-			-0-
02		57323 X	10479	-0-	-46844	-0-	896 1	9581	2	N	2	2 8		-0-
							2	9						
03		12090 X	11364	-0-	-726	-0-	992 1	10372	2	N	-0-			-0-
04		11700 X	10049	-0-	-1651	-0-	800 1	9249	2	N	-0-			-0-
05		11966 X	11798	-0-	-168	-0-	992 1	10806	2	N	-0-			-0-

LYCO				WELL #:	1H	RRCID ->	243800	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	11824	PERF.11300 - 14075		
12		0	802	-0-	802	2046	792 2	10	9	N	9			148
01		0	753	-0-	753	2799	743 2	10	9	N	9			157
02		2800 N	663	-0-	-2137	662	654 2	9	9	N	8			165
03		850 N	188	-0-	-662	-0-	187 2	1	9	N	1			166
04		720 N	575	-0-	-145	-0-	575 2			N	-0-			166
05		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2			N	-0-			166

KEISLER UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	243801	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	14054	PERF.13870 - 20323		
12		0	8714	-0-	8714	26385	947 1	7766	2	N	1	1 8		-0-
							1	9						
01		0	8921	-0-	8921	35306	992 1	7929	2	N	-0-			-0-
02		43222 X	7916	-0-	-35306	-0-	896 1	7020	2	N	-0-			-0-
03		8990 X	8820	-0-	-170	-0-	992 1	7828	2	N	-0-			-0-
04		8670 X	7673	-0-	-997	-0-	793 1	6880	2	N	-0-			-0-
05		8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	992 1	7969	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 13952		PERF.13758 - 18354		CNTY: LEE	
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		
12	0	9185	-0-	9185	28283	981 1	8204 2	N	-0-		-0-		
01	0	9654	-0-	9654	37937	992 1	8662 2	N	-0-		-0-		
02	46494 X	8557	-0-	-37937	-0-	896 1	7661 2	N	-0-		-0-		
03	9796 X	9678	-0-	-118	-0-	992 1	8686 2	N	-0-		-0-		
04	9480 X	8239	-0-	-1241	-0-	800 1	7439 2	N	-0-		-0-		
05	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	992 1	8783 2	N	1	1 8	-0-		
						1 9							

HURST-BAY UNIT		WELL #: 1H RRCID -> 246965		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 14698		PERF.14416 - 22107					
12	0	4070	-0-	4070	11107	4070 2		N	-0-	-0-			
01	0	4349	-0-	4349	15456	4349 2		N	-0-	-0-			
02	19227 X	3771	-0-	-15456	-0-	3770 2	1 9	N	-0-	1 8	-0-		
03	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438 2		N	-0-	-0-			
04	3930 X	3635	-0-	-295	-0-	3635 2		N	-0-	-0-			
05	4061 X	3199	-0-	-862	-0-	3199 2		N	-0-	-0-			

FIFE UNIT		WELL #: 2RE RRCID -> 248049		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 13859		PERF.13732 - 18929				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	0	-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-		

PATTERSON UNIT		WELL #: 2RE RRCID -> 249387		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12440 - 17220					
12	0	100	-0-	100	369	100 2		N	-0-	104			
01	0	41	-0-	41	410	41 2		N	-0-	104			
02	439 N	29	-0-	-410	-0-	29 2		N	-0-	104			
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-	67 1 1 5	36		
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-	36			
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-	36			

JET UNIT		WELL #: 3 RRCID -> 249822		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 16167		PERF.14834 - 16095				
12	0	1091	-0-	1091	3487	1091 2		N	-0-	-0-		
01	0	1029	-0-	1029	4516	1029 2		N	-0-	-0-		
02	2800 N	963	-0-	-1837	2679	963 2		N	-0-	-0-		
03	3100 N	1027	-0-	-2073	606	1027 2		N	-0-	-0-		
04	1662 N	1056	-0-	-606	-0-	1056 2		N	-0-	-0-		
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-	-0-		

HOKE-COLE UNIT		WELL #: 1H RRCID -> 250528		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 14175		PERF.13940 - 21056					
12	0	3701	-0-	3701	11320	3699 2	2 9	N	2	158			
01	0	3898	-0-	3898	15218	3879 2	19 9	N	17	175			
02	18105 X	2887	-0-	-15218	-0-	2870 2	17 9	N	15	188 1 1 8	1		
03	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3777 2	4 9	N	4	5			
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3361 2	25 9	N	23	28			
05	3162 X	2908	-0-	-254	-0-	2902 2	6 9	N	5	33			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		ROCKET		WELL #:	2H	RRCID ->	251199	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	14727	PERF.14293 - 16726	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	1297	-0-	1297	3911	1297	2		N	-0-			-0-
01	0	1280	-0-	1280	5191	1280	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1175	-0-	-1625	3566	1175	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1303	-0-	-1797	1769	1303	2		N	-0-			-0-
04	2937 N	1168	-0-	-1769	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
05	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	1300	2		N	-0-			-0-

LONGSTREET UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	254077	COMPL. DATE	08/02/2009	TOTAL DEPTH	14687	PERF.14416 - 21485	
12	0	16079	-0-	16079	50830	960	1	15119	2	N	-0-		-0-
01	0	17798	-0-	17798	68628	976	1	16822	2	N	-0-		-0-
02	83479 X	14851	-0-	-68628	-0-	896	1	13954	2	N	1	1 8	-0-
03	17825 X	16995	-0-	-830	-0-	992	1	16003	2	N	-0-		-0-
04	17220 X	14704	-0-	-2516	-0-	800	1	13904	2	N	-0-		-0-
05	17794 X	17726	-0-	-68	-0-	992	1	16734	2	N	-0-		-0-

LIEBSCHER UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	255710	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	14413	PERF.12143 - 14413	
12	0	314	-0-	314	1014	285	2	29	9	N	26		199
01	0	528	-0-	528	1542	455	2	73	9	N	66	190 1	75
02	1993 N	451	-0-	-1542	-0-	396	2	55	9	N	50		125
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	355	2	10	9	N	9		134
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	417	2	74	9	N	67		201
05	465 N	358	-0-	-107	-0-	336	2	22	9	N	20		221

HUTTO UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	256589	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	10872	PERF.10572 - 18150	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	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	
12	0	744	-0-	744	1998	643	2	101	9	N	92	1 8	175
01	0	-0-	-0-	-0-	1998					N	13	1 8	187
02	2091 N	93	-0-	-1998	-0-	56	2	37	9	N	34	189 1 2 8	30
03	744 N	266	-0-	-478	-0-	177	2	89	9	N	81		111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		116
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	59		175

CHAPPEL WOODS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	258284	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	20770	PERF.14086 - 20770	
12	0	1939	-0-	1939	5728	1939	2			N	-0-		-0-
01	0	2104	-0-	2104	7832	2104	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	1440	-0-	-1360	6472	1440	2			N	-0-		-0-
03	3100 N	1400	-0-	-1700	4772	1400	2			N	-0-		-0-
04	3000 N	2006	-0-	-994	3778	2006	2			N	-0-		-0-
05	3100 N	2052	-0-	-1048	2730	2052	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			176
01	0	79	-0-	79	79	77	2	2	9	N	2	146	1	32
02	81 N	2	-0-	-79	-0-	2	2			N	-0-			32
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	N	1	1	8	32
04	90 N	2	-0-	-88	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8	32
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			32

WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962														
12	0	337	-0-	337	2611	337	2			N	-0-			39
01	0	1350	-0-	1350	3961	1350	2			N	-0-			39
02	2800 N	1308	-0-	-1492	2469	1308	2			N	-0-			39
03	3100 N	1316	-0-	-1784	685	1316	2			N	-0-			39
04	1888 N	1203	-0-	-685	-0-	1203	2			N	-0-			39
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			39

NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980														
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040														
12	0	8299	-0-	8299	22809	465	1	7247	2	N	534	377	1	240
						587	9							
01	0	8118	-0-	8118	30927	433	1	7128	2	N	506	575	1	168
						557	9							
02	37430 X	6503	-0-	-30927	-0-	420	1	5590	2	N	448	385	1	230
						493	9							
03	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	465	1	699	2	N	160	193	1	195
						176	9							
04	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	1			N	-0-			195
05	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	135	1	1925	2	N	324	388	1	130
						356	9							

JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552														
12	0	11389	-0-	11389	38217	11181	2	208	9	N	189	189	1	180
01	0	12256	-0-	12256	50473	12011	2	245	9	N	223	191	1	212
02	58635 X	8162	-0-	-50473	-0-	7988	2	174	9	N	158	185	1	185
03	13857 X	-0-	-0-	-13857	-0-					N	-0-			185
04	13410 X	-0-	-0-	-13410	-0-					N	-0-			185
05	12245 X	42	-0-	-12203	-0-	40	2	2	9	N	2			187

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	8 1	11454 2	Y	1676	1674	1			31
						14 4	1844 9							
01	16910 X	16910	-0-	-0-	-0-	13 1	14535 2	Y	2138	2141	1	8 8		20
						10 4	2352 9							
02	14049 X	14049	-0-	-0-	-0-	15 1	12384 2	Y	1495	1480	1	3 8		32
						5 4	1645 9							
03	21018 X	12934	-0-	-8084	-0-	11 1	11003 2	Y	1744	1747	1	1 8		28
						2 4	1918 9							
04	17940 X	-0-	-0-	-17940	-0-			Y	1878	1881	1			25
05	17050 X	8916	-0-	-8134	-0-	7 1	7802 2	Y	1003	1010	1			18
						4 4	1103 9							
LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	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														
12	0	58030	-0-	58030	179229	55918 2	2112 9	N	1920	2038	1	1 8		187
01	0	61333	-0-	61333	240562	59075 2	2258 9	N	2053	2010	1	1 8		229
02	294927 X	54365	-0-	-240562	-0-	52311 2	2054 9	N	1867	1856	1	1 8		239
03	62186 X	58521	-0-	-3665	-0-	56343 2	2178 9	N	1980	2022	1	2 8		195
04	59340 X	55907	-0-	-3433	-0-	53681 2	2226 9	N	2024	1838	1	2 8		379
05	61318 X	56856	-0-	-4462	-0-	55006 2	1850 9	N	1682	1821	1	2 8		238
GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550														
12	0	300	-0-	300	861	300 2		N	-0-					108
01	0	309	-0-	309	1170	309 2		N	-0-					108
02	1436 N	266	-0-	-1170	-0-	266 2		N	-0-					108
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2		N	-0-					108
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284 2		N	-0-					108
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2		N	-0-					108
SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444														
12	0	120	-0-	120	382	120 2		N	-0-					21
01	0	109	-0-	109	491	109 2		N	-0-					21
02	543 N	52	-0-	-491	-0-	52 2		N	-0-					21
03	124 N	45	-0-	-79	-0-	45 2		N	-0-					21
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	65 2		N	-0-					21
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-					21
MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655														
12	0	663	-0-	663	2055	663 2		N	-0-					-0-
01	0	626	-0-	626	2681	626 2		N	-0-					-0-
02	2800 N	549	-0-	-2251	430	549 2		N	-0-					-0-
03	936 N	506	-0-	-430	-0-	506 2		N	-0-					-0-
04	600 N	549	-0-	-51	-0-	549 2		N	-0-					-0-
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394													COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 11868		PERF.11923 - 14620	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE					
12		0	1558	-0-	1558	5345	1501	2	57	9	N	52	4	8	91			
01		0	1004	-0-	1004	6349	975	2	29	9	N	26	1	8	116			
02		6589 X	240	-0-	-6349	-0-	209	2	31	9	N	28	1	8	143			
03		816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			143			
04		457 X	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	N	2			145			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			146			

MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676													COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 11215		PERF.10740 - 15512	
12		0	32226	-0-	32226	94020	30539	2	1687	9	N	1534	1553	1	205			
01		0	20971	-0-	20971	114991	19889	2	1082	9	N	984	964	1	225			
02		136424 X	21433	-0-	-114991	-0-	20505	2	928	9	N	844	776	1	293			
03		33418 X	10458	-0-	-22960	-0-	9917	2	541	9	N	492	580	1	205			
04		41515 X	41515	-0-	-0-	-0-	38058	2	3457	9	N	3143	3068	1	271			
05		63325 X	63325	-0-	-0-	-0-	58518	2	4807	9	N	4370	4405	1	214			

HARRELL-COLVIN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 285285													COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 9002 - 9687	
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			50			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50			
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-	50	1	-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2023																		

SUPER T WELL #: 1H RRCID -> 285290													COMPL. DATE 09/19/2018		TOTAL DEPTH 13651		PERF.13690 - 19514	
12		22692 X	12207	-0-	-10485	-0-	1027	1	10375	2	N	732	698	1	94			
							805	9										
01		0	6902	-0-	6902	6902	6631	2	271	9	N	246	169	1	171			
02		19096 X	8253	-0-	-10843	-0-	7923	2	330	9	N	300	256	1	215			
03		21142 X	20971	-0-	-171	-0-	368	1	19485	2	N	1016	1001	1	228			
							1118	9										
*04		19935 X	19935	-0-	-0-	-0-	383	1	18364	2	N	1080	994	1	314			
							1188	9										
05		12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT			314			

TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821													COMPL. DATE 11/03/2018		TOTAL DEPTH 13864		PERF.13927 - 20018	
12		29698 X	12213	-0-	-17485	-0-	1047	1	10586	2	N	527	579	1	188			
							580	9										
01		0	13101	-0-	13101	13101	12465	2	636	9	N	578	628	1	138			
02		27372 X	14271	-0-	-13101	-0-	13424	2	847	9	N	770	604	1	304			
03		27559 X	18479	-0-	-9080	-0-	17666	2	813	9	N	739	798	1	243			
04		21750 X	19277	-0-	-2473	-0-	18343	2	934	9	N	849	800	1	290			
05		13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT			290			

JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242													COMPL. DATE 03/24/1996		TOTAL DEPTH 10606		PERF.10601 - 14838	
12		0	207	-0-	207	611	207	2			N	-0-			28			
01		0	187	-0-	187	798	187	2			N	-0-			28			
02		871 N	73	-0-	-798	-0-	73	2			N	-0-	4	5	24			
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			24			
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			24			
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			24			

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	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					
12	0	12695	-0-	12695	21610	11815	2	880	9	N	800	777	1	8	8	95	
01	0	442	-0-	442	22052	277	2	165	9	N	150					245	
02	22052 X	-0-	-0-	-22052	-0-					N	19	195	1		1	8	68
03	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	2	2	8				68
04	10770 X	34	-0-	-10736	-0-	30	2	4	9	N	4	3	5		3	8	66
05	11129 X	74	-0-	-11055	-0-	71	2	3	9	N	3	3	8				66

RAMBO		WELL #:		1H	RRCID ->	287775	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL	DEPTH	13346	PERF.	14225 - 19445				
12	76334 X	14320	-0-	-62014	-0-	1246	1	12597	2	Y	434	543	1				101
						477	9										
01	0	23050	-0-	23050	23050	21817	2	1233	9	Y	1121	1000	1		2	8	220
02	41811 X	18761	-0-	-23050	-0-	17970	2	791	9	Y	719	697	1		1	8	241
03	25697 X	25697	-0-	-0-	-0-	24630	2	1067	9	Y	970	823	1		4	8	384
04	22320 X	22176	-0-	-144	-0-	21344	2	832	9	Y	756	785	1		2	8	353
05	23064 X	13633	-0-	-9431	-0-	13016	2	617	9	Y	561	618	1		2	8	294

RAMBO		WELL #:		2H	RRCID ->	287778	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL	DEPTH	13764	PERF.	13926 - 19321				
12	197862 X	46782	-0-	-151080	-0-	853	1	45210	2	Y	654	621	1				148
						719	9										
01	0	51880	-0-	51880	51880	50898	2	982	9	Y	893	813	1		1	8	227
02	88894 X	37014	-0-	-51880	-0-	36388	2	626	9	Y	569	549	1		1	8	246
03	51925 X	45990	-0-	-5935	-0-	45187	2	803	9	Y	730	678	1				298
04	50220 X	42084	-0-	-8136	-0-	41337	2	747	9	Y	679	636	1				341
05	51894 X	40502	-0-	-11392	-0-	39698	2	804	9	Y	731	861	1				211

SCHILHAB-WALLACE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	288234	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL	DEPTH	12974	PERF.	9300 - 12974				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	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				
12	0	22320	-0-	22320	69631	18169	2	4151	9	N	3774	3213	1		1	8	822
01	0	20905	-0-	20905	90536	16767	2	4138	9	N	3762	4374	1				210
02	109185 X	18649	-0-	-90536	-0-	14679	2	3970	9	N	3609	3563	1				256
03	24893 X	19439	-0-	-5454	-0-	15220	2	4219	9	N	3835	3540	1		1	8	550
04	22440 X	19456	-0-	-2984	-0-	15364	2	4092	9	N	3720	3756	1		1	8	513
05	22320 X	18881	-0-	-3439	-0-	14867	2	4014	9	N	3649	3546	1		1	8	615

LIGER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288442	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL	DEPTH	11820	PERF.	12086 - 16691				
12	0	13476	-0-	13476	42952	12332	2	1144	9	N	1040	1169	1		1	8	150
01	0	15099	-0-	15099	58051	13976	2	1123	9	N	1021	970	1		1	8	200
02	70218 X	12167	-0-	-58051	-0-	11255	2	912	9	N	829	957	1				72
03	15562 X	10870	-0-	-4692	-0-	10294	2	576	9	N	524	383	1		1	8	212
04	14610 X	14267	-0-	-343	-0-	13235	2	1032	9	N	938	956	1		1	8	193
05	15097 X	12438	-0-	-2659	-0-	11463	2	975	9	N	886	953	1		2	8	124

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12		0	6705	-0-	6705	21707	5395	2	1310	9	N	1191	1068	1	1	8	305
01		0	6787	-0-	6787	28494	5586	2	1201	9	N	1092	1077	1	2	8	318
02		35250 X	6756	-0-	-28494	-0-	5495	2	1261	9	N	1146	1082	1			382
03		9238 X	8734	-0-	-504	-0-	7368	2	1366	9	N	1242	1273	1	1	8	350
04		10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	8904	2	1678	9	N	1525	1624	1	1	8	250
05		8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	6884	2	1473	9	N	1339	1232	1	1	8	356

LINCOLN WELL #: 1H RRCID -> 289097 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13393 PERF.14329 - 19788																	
12		42780 X	25092	-0-	-17688	-0-	2290	1	21619	2	N	1075	1067	1			204
							1183	9									
01		0	19578	-0-	19578	19578	17855	2	1723	9	N	1566	1568	1			202
02		38623 X	19045	-0-	-19578	-0-	17387	2	1658	9	N	1507	1592	1	1	8	116
03		42005 X	26481	-0-	-15524	-0-	24428	2	2053	9	N	1866	1620	1			362
04		40410 X	25988	-0-	-14422	-0-	23953	2	2035	9	N	1850	1964	1	1	8	247
05		26035 X	26035	-0-	-0-	-0-	24416	2	1619	9	N	1472	1420	1	1	8	298

HAWK WELL #: 1H RRCID -> 289103 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13885 PERF.14703 - 20913																	
12		42594 X	27024	-0-	-15570	-0-	3157	1	22383	2	N	1349	1293	1			171
							1484	9									
01		0	22558	-0-	22558	22558	20999	2	1559	9	N	1417	1265	1	2	8	321
02		44168 X	21610	-0-	-22558	-0-	20228	2	1382	9	N	1256	1292	1	1	8	284
03		39277 X	21484	-0-	-17793	-0-	20042	2	1442	9	N	1311	1236	1	1	8	358
04		37200 X	24517	-0-	-12683	-0-	23061	2	1456	9	N	1324	1387	1			295
05		31090 X	31090	-0-	-0-	-0-	29439	2	1651	9	N	1501	1420	1			376

FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951																	
12		0	2496	-0-	2496	11596	531	1	1798	2	N	152	185	1	7	8	109
							167	9									
01		0	3628	-0-	3628	15224	684	1	2720	2	N	204	181	1			132
							224	9									
02		19014 X	3790	-0-	-15224	-0-	618	1	2968	2	N	185	182	1	14	8	121
							204	9									
03		5611 X	2060	-0-	-3551	-0-	442	1	1494	2	N	113	4	8			230
							124	9									
04		5430 X	3155	-0-	-2275	-0-	3027	2	128	9	N	116	184	1			162
05		4185 X	1665	-0-	-2520	-0-	1479	2	186	9	N	169	179	1	12	8	140

BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175																	
12		0	18481	-0-	18481	59725	15361	2	3120	9	N	2836	2689	1	2	8	480
01		79489 X	19764	-0-	-59725	-0-	16835	2	2929	9	N	2663	2513	1	5	8	625
02		16934 X	16934	-0-	-0-	-0-	14258	2	2676	9	N	2433	2526	1	5	8	527
03		17249 X	17249	-0-	-0-	-0-	14443	2	2806	9	N	2551	2673	1	2	8	403
04		18138 X	18138	-0-	-0-	-0-	15195	2	2943	9	N	2675	2677	1	2	8	399
05		18111 X	18111	-0-	-0-	-0-	15248	2	2863	9	N	2603	2627	1	3	8	372

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																					
AFFIRMED UNIT																					
WELL #: 3H RRCID -> 289990														COMPL. DATE 11/10/2020		TOTAL DEPTH 13465		PERF.13383 - 20107			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
12	0	54030	-0-	54030	173367	289	1	49717	2	N	3658	3607	1	1	8	291					
01	0	54738	-0-	54738	228105	4024	9	278	1	50560	2	N	3545	3691	1	1	8	144			
02	274362 X	46257	-0-	-228105	-0-	3900	9	315	1	42493	2	N	3135	2845	1	3	8	431			
03	62961 X	48962	-0-	-13999	-0-	3449	9	306	1	45116	2	N	3218	3389	1	3	8	257			
04	56370 X	45767	-0-	-10603	-0-	3540	9	266	1	42168	2	N	3030	2996	1	1	8	290			
05	54746 X	45306	-0-	-9440	-0-	3333	9	266	1	41772	2	N	2971	2995	1	1	8	265			
						3268	9														
RANGER														WELL #: 1H RRCID -> 290401		COMPL. DATE 01/24/2021		TOTAL DEPTH 13853		PERF.13952 - 19597	
12	74028 X	55888	-0-	-18140	-0-	5147	1	47880	2	N	2601	2624	1			204					
01	68293 X	39886	-0-	-28407	-0-	2861	9	37683	2	N	2003	1851	1			356					
02	59752 X	43915	-0-	-15837	-0-	41190	2	2725	9	N	2477	2232	1			601					
03	66154 X	49187	-0-	-16967	-0-	46403	2	2784	9	N	2531	2543	1			589					
04	59226 X	59226	-0-	-0-	-0-	56335	2	2891	9	N	2628	2873	1			344					
05	55893 X	48480	-0-	-7413	-0-	45985	2	2495	9	N	2268	2433	1			179					
CLIFFHANGER														WELL #: 1H RRCID -> 290742		COMPL. DATE 01/24/2021		TOTAL DEPTH 13657		PERF.14025 - 19580	
12	66185 X	47151	-0-	-19034	-0-	4285	1	39861	2	N	2732	2833	1			140					
*01	62682 X	37981	-0-	-24701	-0-	3005	9	35427	2	N	2322	2246	1	1	8	215					
*02	53676 X	39427	-0-	-14249	-0-	36636	2	2791	9	N	2537	2298	1	4	8	450					
*03	59396 X	44142	-0-	-15254	-0-	40920	2	3222	9	N	2929	2891	1	3	8	485					
*04	54120 X	51361	-0-	-2759	-0-	47810	2	3551	9	N	3228	3266	1	3	8	444					
*05	47151 X	42013	-0-	-5138	-0-	39061	2	2952	9	N	2684	2822	1	2	8	304					
ACADIA														WELL #: 1H RRCID -> 290970		COMPL. DATE 10/31/2020		TOTAL DEPTH 10419		PERF.10857 - 16312	
12	67673 X	65645	-0-	-2028	-0-	55910	2	27	4	Y	8825	8722	1	1	8	692					
01	72286 X	72286	-0-	-0-	-0-	9708	9	61419	2	Y	9826	10324	1	24	8	170					
02	75022 X	75022	-0-	-0-	-0-	61419	2	10809	9	Y	10539	10340	1	12	8	357					
03	72977 X	72977	-0-	-0-	-0-	63423	2	11593	9	Y	9332	9287	1	11	8	391					
04	69960 X	66159	-0-	-3801	-0-	62712	2	10265	9	Y	7531	7656	1	16	8	250					
05	83049 X	63441	-0-	-19608	-0-	57875	2	8284	9	Y	7453	7390	1	15	8	298					
						55243	2	8198	9	Y											
PALO DURO														WELL #: 1H RRCID -> 291094		COMPL. DATE 10/31/2020		TOTAL DEPTH 10255		PERF.10816 - 16749	
12	0	66743	-0-	66743	66743	60738	2	30	4	Y	5432	5377	1			372					
01	136166 X	69423	-0-	-66743	-0-	5975	9	63712	2	Y	5137	5416	1	3	8	90					
02	71932 X	67767	-0-	-4165	-0-	5651	9	61855	2	Y	5369	5277	1	1	8	181					
03	79639 X	72623	-0-	-7016	-0-	5906	9	65616	2	Y	6370	6286	1			265					
04	70800 X	64438	-0-	-6362	-0-	58792	2	5646	9	Y	5133	5230	1			168					
05	75020 X	64241	-0-	-10779	-0-	57838	2	6403	9	Y	5821	5759	1			230					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291315 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10848 - 17673													
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	
12	0	80106	-0-	80106	80106	71691 2	35 4	Y	7618	7266 1		558	
						8380 9							
01	165107 X	85001	-0-	-80106	-0-	77418 2	73 4	Y	6827	7261 1	4 8	120	
						7510 9							
02	86839 X	86839	-0-	-0-	-0-	77781 2	7 4	Y	8228	8063 1	5 8	280	
						9051 9							
03	94426 X	87586	-0-	-6840	-0-	79502 2	8084 9	Y	7349	7317 1	5 8	307	
						73553 2	8137 9	Y	7397	7455 1	5 8	244	
04	91380 X	81690	-0-	-9690	-0-	69425 2	1 4	Y	5085	5122 1	5 8	202	
						5594 9							
LEVI GOODRICH UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 291349 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10753 - 15978													
12	0	33599	-0-	33599	118348	32 1	27861 2	Y	4944	4923 1		657	
						268 4	5438 9						
01	0	39016	-0-	39016	157364	14 1	32482 2	Y	5843	6119 1		381	
						93 4	6427 9						
02	193476 X	36112	-0-	-157364	-0-	131 1	28674 2	Y	6431	5972 1		840	
						233 4	7074 9						
03	44144 X	34213	-0-	-9931	-0-	284 1	25857 2	Y	7180	7302 1		718	
						174 4	7898 9						
04	40590 X	32784	-0-	-7806	-0-	281 1	24241 2	Y	7372	7499 1		591	
						153 4	8109 9						
05	39990 X	31375	-0-	-8615	-0-	289 1	23334 2	Y	6908	6982 1		517	
						153 4	7599 9						
YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808													
12	0	29639	-0-	29639	99216	2214 1	22346 2	Y	4594	4573 1	1 8	583	
						26 4	5053 9						
01	0	30585	-0-	30585	129801	2236 1	22273 2	Y	5491	5829 1	5 8	240	
						36 4	6040 9						
02	158881 X	29080	-0-	-129801	-0-	2158 1	21196 2	Y	5182	4854 1	1 8	567	
						26 4	5700 9						
03	30628 X	28787	-0-	-1841	-0-	2408 1	21371 2	Y	4537	4488 1	2 8	614	
						17 4	4991 9						
04	29640 X	27724	-0-	-1916	-0-	2354 1	20374 2	Y	4516	4498 1	2 8	630	
						28 4	4968 9						
05	30628 X	24865	-0-	-5763	-0-	2359 1	17144 2	Y	4846	4724 1	3 8	749	
						31 4	5331 9						
YUKON C WELL #: 3H RRCID -> 291545 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11289 - 17732													
12	0	59538	-0-	59538	185781	4108 1	50136 2	Y	4760	4668 1		604	
						58 4	5236 9						
01	248793 X	63012	-0-	-185781	-0-	4423 1	52972 2	Y	5029	5404 1	7 8	222	
						85 4	5532 9						
02	59332 X	54094	-0-	-5238	-0-	3703 1	45845 2	Y	4081	3848 1	9 8	446	
						57 4	4489 9						
03	64759 X	55473	-0-	-9286	-0-	4204 1	46224 2	Y	4554	4378 1	5 8	617	
						36 4	5009 9						
04	62670 X	52036	-0-	-10634	-0-	4049 1	43200 2	Y	4298	4313 1	2 8	600	
						59 4	4728 9						
05	63023 X	45290	-0-	-17733	-0-	3989 1	36392 2	Y	4403	4316 1	6 8	681	
						66 4	4843 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SARATOGA B WELL #: 2H RRCID -> 291562 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11636 - 19203														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	57350	-0-	57350	179044	1130	1 44625	2 11481	Y	10437	10569	1		453
01	237097 X	58053	-0-	-179044	-0-	114	4 11481	9 44787	Y	10844	10428	1	14 8	855
02	61488 X	55660	-0-	-5828	-0-	22	4 11928	9 44017	Y	9169	9269	1	7 8	748
03	65140 X	65140	-0-	-0-	-0-	1557	1 44017	2 50872	Y	10622	10437	1	3 8	930
04	59075 X	59075	-0-	-0-	-0-	10086	9 50872	2 11684	Y	8940	8812	1	4 8	1054
05	61628 X	58365	-0-	-3263	-0-	2583	1 4 47007	2 9834	Y	8420	8736	1	5 8	733
						1666	1 47437	2 9262	Y					
						9262	9							
LIEBSCHER WELL #: 3H RRCID -> 291575 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11143 - 16667														
12	0	60008	-0-	60008	207718	4039	1 52755	2 3153	Y	2866	2858	1		364
01	267520 X	59802	-0-	-207718	-0-	61	4 3153	9 51722	Y	3616	3818	1	3 8	159
02	71204 X	57553	-0-	-13651	-0-	4019	1 51722	2 3978	Y	3211	3016	1	3 8	351
03	78213 X	58012	-0-	-20201	-0-	83	4 3978	9 50275	Y	3101	3031	1	1 8	420
04	68880 X	54741	-0-	-14139	-0-	3684	1 50275	2 3532	Y	3173	3149	1	1 8	443
05	63705 X	47714	-0-	-15991	-0-	62	4 3532	9 50460	Y	2308	2393	1	1 8	357
						4101	1 50460	2 3411	Y					
						40	4 3411	9 47385	Y					
						3801	1 47385	2 3490	Y					
						65	4 3490	9 41291	Y					
						3809	1 41291	2 2539	Y					
						75	4 2539	9						
SARATOGA C WELL #: 3H RRCID -> 291641 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11333 - 18369														
12	0	64408	-0-	64408	205471	1466	1 57884	2 4910	Y	4464	4528	1		194
01	272015 X	66544	-0-	-205471	-0-	148	4 4910	9 58419	Y	5799	5530	1	6 8	457
02	69832 X	64533	-0-	-5299	-0-	1717	1 58419	2 6379	Y	3899	4028	1	9 8	319
03	70269 X	70269	-0-	-0-	-0-	29	4 6379	9 62654	Y	4029	3989	1	5 8	354
04	68149 X	68149	-0-	-0-	-0-	4289	9 62654	2 4432	Y	3587	3513	1	4 8	424
05	66710 X	66710	-0-	-0-	-0-	3182	1 62654	2 4432	Y	3323	3456	1	2 8	289
						1	4 4432	9 61291	Y					
						2893	1 61291	2 3946	Y					
						19	4 3946	9 60916	Y					
						2139	1 60916	2	Y					
						3655	9							
KING WELL #: 8RE RRCID -> 291715 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8062 - 11410														
12	0	417	-0-	417	417	417	2		N	-0-				-0-
01	931 N	514	-0-	-417	-0-	514	2		N	-0-				-0-
02	476 N	435	-0-	-41	-0-	435	2		N	-0-				-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-				-0-
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	475	2		N	-0-				-0-
*05	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2		N	-0-				-0-
PEACH WELL #: 1H RRCID -> 291783 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10893 - 15919														
12	0	35	-0-	35	445	33	2	2	9	N	2			121
01	0	110	-0-	110	555	67	2	43	9	N	39			160
02	641 N	86	-0-	-555	-0-	63	2	23	9	N	21			181
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	78	2	42	9	N	38			219
04	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2		N	-0-				219
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	85	2	18	9	N	16	194	1	2 8 39

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RAINIER WELL #: 1H RRCID -> 293205 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12565 - 20502														
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
12	86149	X	71989	-0-	-14160	-0-	233 1	63437 2	N	7222	7753 1	32 8		353
							375 4	7944 9						
01	85312	X	65873	-0-	-19439	-0-	233 1	58093 2	N	6685	6740 1	13 8		285
							193 4	7354 9						
02	77056	X	53111	-0-	-23945	-0-	210 1	46789 2	N	5394	5446 1	7 8		226
							179 4	5933 9						
03	85312	X	50245	-0-	-35067	-0-	233 1	44012 2	N	5270	5245 1	6 8		245
							203 4	5797 9						
04	75300	X	43779	-0-	-31521	-0-	225 1	38056 2	N	4752	4259 1	2 8		736
							271 4	5227 9						
05	71982	X	47090	-0-	-24892	-0-	233 1	41099 2	N	5059	5299 1	3 8		493
							193 4	5565 9						
OZARK WELL #: 1H RRCID -> 293424 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12744 - 20279														
12	245117	X	127577	-0-	-117540	-0-	1566 1	121601 2	N	3794	3816 1	8 8		645
							237 4	4173 9						
01	172949	X	125104	-0-	-47845	-0-	1566 1	119634 2	N	3425	3790 1	1 8		279
							136 4	3768 9						
02	147056	X	106260	-0-	-40796	-0-	1414 1	101352 2	N	3012	2874 1			417
							181 4	3313 9						
03	149544	X	73435	-0-	-76109	-0-	1566 1	69055 2	N	2255	2495 1	3 8		174
							333 4	2481 9						
04	137670	X	1588	-0-	-136082	-0-	1515 1	72 4	N	1	1 8			174
							1 9							
05	127565	X	27298	-0-	-100267	-0-	109 1	26093 2	N	938	1028 1	59 8		25
							64 4	1032 9						
REDWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 293664 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11402 - 17953														
12	236995	X	116814	-0-	-120181	-0-	513 1	106529 2	Y	8521	8273 1	3 8		545
							399 4	9373 9						
01	236995	X	99398	-0-	-137597	-0-	414 1	91466 2	Y	6649	6861 1	10 8		323
							204 4	7314 9						
02	118832	X	55435	-0-	-63397	-0-	818 1	50037 2	Y	4157	3969 1	18 8		493
							7 4	4573 9						
03	128402	X	37752	-0-	-90650	-0-	1047 1	33169 2	Y	3190	3069 1	20 8		594
							27 4	3509 9						
04	113040	X	78504	-0-	-34536	-0-	2453 1	69095 2	Y	6271	6560 1	11 8		294
							58 4	6898 9						
05	116808	X	91488	-0-	-25320	-0-	3323 1	78928 2	Y	8338	7942 1	27 8		663
							65 4	9172 9						
ROMMEL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293759 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 20119														
12	217930	X	38333	-0-	-179597	-0-	164 1	34115 2	Y	3569	3571 1			286
							128 4	3926 9						
01	217930	X	96938	-0-	-120992	-0-	408 1	90209 2	Y	5564	5516 1	11 8		323
							201 4	6120 9						
02	196840	X	97635	-0-	-99205	-0-	1444 1	88384 2	Y	7085	6548 1	9 8		851
							13 4	7794 9						
03	127255	X	24254	-0-	-103001	-0-	687 1	21769 2	Y	1618	2094 1	8 8		367
							18 4	1780 9						
04	106650	X	66363	-0-	-40287	-0-	2139 1	60256 2	Y	3561	3685 1	13 8		230
							51 4	3917 9						
05	108097	X	27036	-0-	-81061	-0-	1037 1	24630 2	Y	1226	1289 1	14 8		153
							20 4	1349 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ROMMEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294056 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11407 - 20360															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	201035 X	116766	-0-	-84269	-0-	523 1	108427 2	407 4	7409 9	Y	6735	6623 1			385
01	201035 X	101739	-0-	-99296	-0-	427 1	94224 2	210 4	6878 9	Y	6253	6342 1	14 8		282
02	181580 X	84423	-0-	-97157	-0-	1248 1	76365 2	11 4	6799 9	Y	6181	5759 1	14 8		690
03	201035 X	96074	-0-	-104961	-0-	2721 1	86223 2	71 4	7059 9	Y	6417	5949 1	19 8		1139
04	66582 X	66582	-0-	-0-	-0-	2104 1	59274 2	50 4	5154 9	Y	4685	5603 1	15 8		206
05	116777 X	70286	-0-	-46491	-0-	2636 1	62602 2	52 4	4996 9	Y	4542	4375 1	13 8		360
SIERRA WELL #: H 08PR RRCID -> 294542 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10970 - 15256															
12	0	105147	-0-	105147	1069948	68 1	96745 2	121 4	8213 9	Y	7466	7503 1			122
01	0	102789	-0-	102789	1172737	84 1	94906 2	62 4	7737 9	Y	7034	7077 1	14 8		65
02	0	86433	-0-	86433	1259170	99 1	79909 2	33 4	6392 9	Y	5811	5749 1	6 8		121
*03	1346108 X	86938	-0-	-1259170	-0-	80 1	80212 2	12 4	6634 9	Y	6031	6053 1	4 8		95
*04	202920 X	81237	-0-	-121683	-0-	79 1	74824 2	35 4	6299 9	Y	5726	5740 1	3 8		78
*05	209684 X	80089	-0-	-129595	-0-	70 1	73980 2	41 4	5998 9	Y	5453	5432 1	4 8		95
TAHOE PINES WELL #: H 01PR RRCID -> 294601 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10606 - 18915															
*06	0	165113	-0-	165113	312020	133471 2	218 4	31424 9		Y	28567	28314 1			857
*07	0	163762	-0-	163762	475782	131148 2	114 4	32500 9		Y	29545	29989 1			413
*08	0	146602	-0-	146602	622384	115096 2	15 4	31491 9		Y	28628	29025 1			16
*09	0	126050	-0-	126050	748434	96382 2	30 4	29638 9		Y	26944	26744 1			216
*10	0	116495	-0-	116495	864929	87239 2	25 4	29231 9		Y	26574	26682 1			108
*11	0	104558	-0-	104558	969487	33 1	77695 2	37 4	26793 9	Y	24357	24002 1	2 8		461
*12	0	98605	-0-	98605	1068092	53 1	75189 2	94 4	23269 9	Y	21154	21279 1			336
*01	0	95716	-0-	95716	1163808	64 1	72755 2	48 4	22849 9	Y	20772	20907 1	16 8		185
*02	0	84909	-0-	84909	1248717	81 1	65156 2	27 4	19645 9	Y	17859	17680 1	4 8		360
*03	1332507 X	83790	-0-	-1248717	-0-	63 1	63115 2	9 4	20603 9	Y	18730	18804 1	4 8		282
*04	139740 X	-0-	-0-	-139740	-0-					Y	15903	15974 1	4 8		207
*05	144398 X	92227	-0-	-52171	-0-	68 1	71380 2	40 4	20739 9	Y	18854	18737 1	6 8		318

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		REDWOOD C	WELL #:	1H	RRCID ->	294686	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	11694	PERF.11385	- 18891
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		0	88760	-0-	88760	1710043	387 1	80275 2	Y	7088	6963	1		401
							301 4	7797 9						
01		0	68345	-0-	68345	1778388	278 1	61494 2	Y	5851	5955	1	12 8	285
							137 4	6436 9						
02	1806746	X	28358	-0-	-1778388	-0-	405 1	24761 2	Y	2898	2810	1	9 8	364
							4 4	3188 9						
03	211885	X	20355	-0-	-191530	-0-	546 1	17302 2	Y	2266	2182	1	6 8	442
							14 4	2493 9						
04	205050	X	49263	-0-	-155787	-0-	1506 1	42413 2	Y	4825	5014	1	10 8	243
							36 4	5308 9						
05	211885	X	74561	-0-	-137324	-0-	2790 1	66263 2	Y	4957	4771	1	20 8	409
							55 4	5453 9						

PRUEGNER UNIT		WELL #:		H 04PR	RRCID ->	294692	COMPL. DATE				01/10/2022	TOTAL DEPTH	10610	PERF.10914	- 15263
*06		0	176779	-0-	176779	344265	159472 2	260 4	Y	15497	15389	1		472	
							17047 9								
*07		0	171694	-0-	171694	515959	154904 1	134 4	Y	15142	15393	1		221	
							16656 9								
*08		0	157656	-0-	157656	673615	142932 2	19 4	Y	13368	13570	1		19	
							14705 9								
*09		0	139158	-0-	139158	812773	126006 2	39 4	Y	11921	11833	1		107	
							13113 9								
*10		0	132434	-0-	132434	945207	120500 2	35 4	Y	10817	10869	1		55	
							11899 9								
*11		0	120332	-0-	120332	1065539	46 1	109565 2	Y	9699	9570	1		184	
							52 4	10669 9							
*12		0	116375	-0-	116375	1181914	75 1	107388 2	Y	7980	8024	1		140	
							134 4	8778 9							
*01		0	116129	-0-	116129	1298043	94 1	106756 2	Y	8372	8413	1	23 8	76	
							70 4	9209 9							
*02		0	99587	-0-	99587	1397630	114 1	91942 2	Y	6812	6741	1	6 8	141	
							38 4	7493 9							
*03	1497274	X	99644	-0-	-1397630	-0-	91 1	91860 2	Y	6982	7011	1	4 8	108	
							13 4	7680 9							
*04	121500	X	-0-	-0-	-121500	-0-	81 1	85377 2	Y	6328	6348	1	3 8	85	
							47 4	6911 9							
*05	125550	X	92416	-0-	-33134	-0-			Y	6283	6255	1	4 8	109	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
TAHOE MOUNTAIN WELL #: H 03PR RRCID -> 294707 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10901 - 18809															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*06	0	186321	-0-	186321	367940	158315	2	258	4	Y	25225	25040	1		757
						27748	9								
*07	0	183157	-0-	183157	551097	154092	2	134	4	Y	26301	26690	1		368
						28931	9								
*08	0	171146	-0-	171146	722243	143489	2	19	4	Y	25125	25479	1		14
						27638	9								
*09	0	153959	-0-	153959	876202	126950	2	40	4	Y	24517	24335	1		196
						26969	9								
*10	0	147763	-0-	147763	1023965	120897	2	35	4	Y	24392	24490	1		98
						26831	9								
*11	0	134571	-0-	134571	1158536	46	1	109761	2	Y	22465	22138	1		425
						52	4	24712	9						
*12	0	125834	-0-	125834	1284370	73	1	103953	2	Y	19707	19809	1		323
						130	4	21678	9						
*01	0	123062	-0-	123062	1407432	90	1	102024	2	Y	18983	19107	1	28 8	171
						67	4	20881	9						
*02	0	110927	-0-	110927	1518359	115	1	92649	2	Y	16477	16304	1	8 8	336
						38	4	18125	9						
*03	1633767 X	115408	-0-	-1518359	-0-	96	1	96073	2	Y	17477	17542	1	5 8	266
						14	4	19225	9						
*04	182400 X	-0-	-0-	-182400	-0-					Y	15514	15575	1	3 8	202
*05	188480 X	102791	-0-	-85689	-0-	81	1	85369	2	Y	15722	15653	1	4 8	267
						47	4	17294	9						

REDWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 294753 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11416 - 19209															
12	0	99029	-0-	99029	2020823	427	1	88559	2	Y	8828	8672	1		486
						332	4	9711	9						
01	0	76628	-0-	76628	2097451	286	1	63191	2	Y	11827	11821	1	10 8	482
						141	4	13010	9						
02	2160728 X	63277	-0-	-2097451	-0-	901	1	55129	2	Y	6581	6301	1	47 8	715
						8	4	7239	9						
03	230268 X	83795	-0-	-146473	-0-	2269	1	71882	2	Y	8714	7871	1	34 8	1524
						59	4	9585	9						
04	222840 X	76157	-0-	-146683	-0-	2318	1	65282	2	Y	7729	8911	1	25 8	317
						55	4	8502	9						
05	230268 X	94753	-0-	-135515	-0-	3496	1	83033	2	Y	7414	7110	1	32 8	589
						69	4	8155	9						

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635 DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025															
12	0	19	-0-	19	37	19	3			N	-0-				75
01	0	176	-0-	176	213	176	3			N	-0-				75
02	251 N	38	-0-	-213	-0-	38	3			N	-0-				75
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-				75
04	3000 N	10370	-0-	7370	7370	9949	3	421	9	N	383				458
*05	3100 N	6214	-0-	3114	10484	5996	3	218	9	N	198	367	1		289

MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740															
12	0	3959	-0-	3959	8069	3605	3	354	9	N	322	381	1		186
01	0	4102	-0-	4102	12171	3764	3	338	9	N	307	389	1		104
02	15788 X	3617	-0-	-12171	-0-	3342	3	275	9	N	250	197	1		157
03	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3544	3	283	9	N	257	173	1		241
04	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4577	3	255	9	N	232	187	1		286
*05	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4560	3	278	9	N	253	362	1		177

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
NITRO OIL & GAS, LLC		WOLFF		611014	WELL #:	4H	RRCID ->	189029	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11645 - 14699
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
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			102
01		527 N	490	-0-	-37	-0-	490 3		N	-0-			102
02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			102
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	599 1	44 9	N	40			142
04		480 N	373	-0-	-107	-0-	373 3		N	-0-			142
05		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			142

OUTLAW OIL LLC		CECELIA-BEDFORD UNIT		628425	WELL #:	1	RRCID ->	172694	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7510 - 10131
12		0	695	-0-	695	2460	555 2	140 9	N	127	182 1		263
01		0	743	-0-	743	3203	701 2	42 9	N	38	199 1		102
02		2800 N	878	-0-	-1922	1281	516 2	362 9	N	329	183 1		248
03		2289 N	1008	-0-	-1281	-0-	858 2	150 9	N	136	173 1		211
04		908 N	908	-0-	-0-	-0-	741 2	167 9	N	152			363
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			363

PALEO OIL COMPANY LLC		PATRIOT		635131	WELL #:	1 X	RRCID ->	211914	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	15133	PERF.15497 - 18942
12		643 N	93	-0-	-550	-0-	93 2		N	-0-			-0-
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-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-

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO		QUARRY OL		660819	WELL #:	1H	RRCID ->	162967	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	18587	PERF.14080 - 16500
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POCO LLC		REIM, MILTON		668802	WELL #:	1	RRCID ->	157259	COMPL. DATE	01/03/1999	TOTAL DEPTH	8779	PERF. 8237 - 10076
12		0	932	-0-	932	2463	904 2	28 9	N	25			133
01		0	848	-0-	848	3311	842 2	6 9	N	5			138
02		2800 N	850	-0-	-1950	1361	830 2	20 9	N	18			156
03		2834 N	1473	-0-	-1361	-0-	1458 2	15 9	N	14			170
04		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-			170
05		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1018 2	14 9	N	13			183

PROGENIES OPERATING LLC		MCLENDON		681161	WELL #:		RRCID ->	161523	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	16320	PERF.12671 - 16320
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2016													

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161								
NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID ->	196462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11589	PERF.11256 - 11508	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2022												

MITCHELL, B.P. ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	278539	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8723 - 8997
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		1	RRCID ->	156592	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	17065	PERF.13823 - 17065
12	3057 N	723	-0-	-2334	-0-	723	2		N	-0-	101
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-	101
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-	101
03	713 N	561	-0-	-152	-0-	561	2		N	-0-	101
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-	101
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-	101

CLAY FARMS		WELL #:		1H	RRCID ->	202564	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11215 - 15267
12	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2289	2	57 9	N	52	55
01	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3289	2	4 9	N	4	59
02	1624 X	1497	-0-	-127	-0-	1488	2	9 9	N	8	67
03	1798 X	1753	-0-	-45	-0-	1621	2	132 9	N	120	15
04	1740 X	1611	-0-	-129	-0-	1576	2	35 9	N	32	47
05	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3630	2	35 9	N	32	79

CALHOUN, F. D.		WELL #:		1H	RRCID ->	203178	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	13384	PERF.12169 - 16840
12	2253 N	738	-0-	-1515	-0-	732	2	6 9	N	5	109
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-	109
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-	109
03	744 N	453	-0-	-291	-0-	453	2		N	-0-	109
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-	109
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-	109

CALHOUN, F. D.		WELL #:		2H	RRCID ->	205577	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13065 - 16057
12	1132 N	392	-0-	-740	-0-	392	2		N	-0-	45
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-	45
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-	45
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-	45
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-	45
05	372 N	267	-0-	-105	-0-	267	2		N	-0-	45

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
MUSTANG		WELL #:		1H	RRCID ->	211933	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	15240	PERF.15120 - 17185	
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
12		3100 N	1724	-0-	-1376	929	1724	2	N	-0-		-0-
01		2388 N	1459	-0-	-929	-0-	1459	2	N	-0-		-0-
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		-0-
03		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-		-0-
04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-		-0-
05		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-		-0-

CLAY FARMS		WELL #:		2 H	RRCID ->	220415	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	11706	PERF.11724 - 14200	
12		3100 N	2954	-0-	-146	6076	2935	2	19 9	N	17	104
01		3100 N	2815	-0-	-285	5791	2795	2	20 9	N	18	122
02		2800 N	1781	-0-	-1019	4772	1772	2	9 9	N	8	130
03		7170 X	2398	-0-	-4772	-0-	2390	2	8 9	N	7	137
04		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1701	2	23 9	N	21	158
05		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2233	2	23 9	N	21	179

DEVON		WELL #:		1	RRCID ->	229993	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	15250	PERF.15568 - 18093	
12		186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2		N	-0-	-0-
01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MATIS, J.		WELL #:		1RE	RRCID ->	275341	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	10091	PERF. 9861 - 12970	
12		527 N	99	-0-	-428	-0-	99	2		N	-0-	308
01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1010	2	3 9	N	3	311
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	311
03		959 N	959	-0-	-0-	-0-	958	2	1 9	N	1	312
04		870 N	107	-0-	-763	-0-	85	2	22 9	N	20	332
05		542 N	542	-0-	-0-	-0-	520	2	22 9	N	20	352

R & S ENERGY, INC.		WELL #:		687485	RRCID ->	159646	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 9881 - 11491	
O.D.C.												
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58
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
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018												

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE								
RAMTEX ENERGY LLC				690225												
CANIK UNIT		WELL #:		RRCID -> 164837	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13082	- 17985							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2018																
WECHETA UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 172478	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL DEPTH 13709	PERF. 8670	- 9340							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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
SANDEL OPERATING COMPANY		WELL #:		747534	RRCID -> 157910	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH 16342	PERF.13617	- 16342							
SMITH, A. UNIT		1H														
12	3100 N	1710	-0-	-1390	1899	1710	2			N	-0-					54
01	0	1913	-0-	1913	3812	1913	2			N	-0-					54
02	2800 N	1508	-0-	-1292	2520	1508	2			N	-0-					54
03	3100 N	1499	-0-	-1601	919	1499	2			N	-0-					54
04	2725 N	1806	-0-	-919	-0-	1806	2			N	-0-					54
*05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					54
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		748153	RRCID -> 175789	COMPL. DATE 01/08/1999	TOTAL DEPTH 14830	PERF.14800	- 15100							
DUTY UNIT		1														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
SHIDLER, MARK L., INC.		WELL #:		776590	RRCID -> 282737	COMPL. DATE 08/07/1993	TOTAL DEPTH 10960	PERF.10953	- 11046							
MCCULLOUGH		1H														
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	1	1	399	2	N	-0-					-0-
01	0	371	-0-	371	371	1	1	370	2	N	-0-					-0-
02	829 N	458	-0-	-371	-0-	1	1	457	2	N	-0-					-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	1	1	382	2	N	-0-					-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	1	1	278	2	N	-0-					-0-
05	310 N	237	-0-	-73	-0-	1	1	236	2	N	-0-					-0-
SHIELD PETROLEUM		WELL #:		777007	RRCID -> 162301	COMPL. DATE 09/21/1996	TOTAL DEPTH 12512	PERF.12093	- 15700							
J. W. V. OL		1H														
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
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
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2000																

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
SILVER OAK OPERATING, LLC				781872								
LIGHTSEY, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	169697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11741	PERF.	8974 - 11741
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3224 X	2155	-0-	-1069	-0-	1748	2	407 9	N	370	761 1	356
01	0	1725	-0-	1725	1725	1470	2	255 9	N	232	389 1	196
02	4295 X	2570	-0-	-1725	-0-	2292	2	278 9	N	253	181 1	268
03	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2446	2	538 9	N	489	367 1	390
04	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2392	2	426 9	N	387	580 1	197
*05	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2454	2	534 9	N	485	334 1	348

SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471								
WARMKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146860	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	14485	PERF.	12068 - 10581
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2023												

JERICHO-VILAS		WELL #:		1	RRCID ->	148008	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	15015	PERF.	12205 - 15015
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

QUE PASA "B" 2ST		WELL #:		H 2ST	RRCID ->	153774	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	12600 - 16431
12	DLQ G-10	1790	-0-	1790	7159	1790	2		Y	-0-		-0-
01	900 N	2047	-0-	1147	8306	2047	2		Y	-0-		-0-
02	2800 N	1958	-0-	-842	7464	1958	2		Y	-0-		-0-
03	3100 N	2197	-0-	-903	6561	2197	2		Y	-0-		-0-
*04	3000 N	171	-0-	-2829	3732	171	2		Y	-0-		-0-
*05	3100 N	115	-0-	-2985	747	115	2		Y	-0-		-0-

ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	153780	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	15130	PERF.	12983 - 15130
12	0	1487	-0-	1487	2899	1487	2		N	-0-		13
01	0 N	1449	-0-	1449	2899	1449	2		N	-0-		13
02	2800 N	1322	-0-	-1478	1421	1322	2		N	-0-		13
03	2848 N	1427	-0-	-1421	-0-	1427	2		N	-0-		13
*04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	1		N	-0-		13
*05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-		13

MORNINGSIDE-ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	159374	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	15360	PERF.	12700 - 15360
12	2959 N	2092	-0-	-867	-0-	2092	2		N	-0-		53
01	0 N	1961	-0-	1961	-0-	1961	2		N	-0-		53
02	2100 N	1984	-0-	-116	-0-	1984	2		N	-0-		53
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-		53
*04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-		53
*05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-		53

GILLIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169959	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	18718	PERF.	13000 - 16800
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 SOUTHWEST RESOURCES, INC. //CONT.// 806471
 MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696

M	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	5521	-0-	5521	5521	5521	2		N	-0-		-0-
01	11868 X	6347	-0-	-5521	-0-	6347	2		N	-0-		-0-
02	3836 X	3440	-0-	-396	-0-	3440	2		N	-0-		-0-
03	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2		N	-0-		-0-
04	5310 X	2838	-0-	-2472	-0-	2838	2		N	-0-		-0-
05	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-				N	-0-		-0-

MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000

12	2635 X	1827	-0-	-808	-0-	1827	2		N	-0-		-0-
01	2635 X	2638	-0-	3	-0-	2638	2		N	-0-		-0-
02	2688 X	2291	-0-	-397	-0-	2291	2		N	-0-		-0-
03	2976 X	1346	-0-	-1630	-0-	1346	2		N	-0-		-0-
04	2880 X	324	-0-	-2556	-0-	324	2		N	-0-		-0-
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-		-0-

WALKOVIK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809

12	0	1717	-0-	1717	1717	1717	2		N	-0-		-0-
01	3100 N	1996	-0-	-1104	613	1996	2		N	-0-		-0-
02	2121 N	1508	-0-	-613	-0-	1508	2		N	-0-		-0-
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-		-0-
04	0 N	1473	-0-	1473	-0-	1473	2		N	-0-		-0-
*05	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-		-0-

APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750

12	0	1667	-0-	1667	1667	1667	2		N	-0-		-0-
01	3100 N	1937	-0-	-1163	504	1937	2		N	-0-		-0-
02	1968 N	1464	-0-	-504	-0-	1464	2		N	-0-		-0-
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-		-0-
04	0 N	1431	-0-	1431	-0-	1431	2		N	-0-		-0-
*05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-		-0-

WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 261187 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187

12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-		-0-
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-		-0-
02	1092 N	1011	-0-	-81	-0-	1011	2		N	-0-		-0-
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-		-0-
*04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-		-0-
*05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-		-0-

SCHAWE-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313

12	20 N	5	-0-	-15	-0-	5	2		N	-0-		-0-
*01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
*02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2023 - WELL PLUGGED 5/3/2023

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188													
NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2004													

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557															
SHULA UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686															
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3563	2	33	9	N	30	180	1	62
01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3357	2	42	9	N	38			100
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3089	2	32	9	N	29			129
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3362	2	23	9	N	21			150
*04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3550	2	24	9	N	22			172
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			172

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344															
LANNISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289874 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9919 PERF. 9840 - 14979															
12	0		11999	-0-	11999	21295	359	1	11469	3	N	155	183	1	157
							171	9							
01	38229	X	16934	-0-	-21295	-0-	2041	1	14654	3	N	217	183	1	191
							239	9							
02	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	1826	1	11011	3	N	172	192	1	171
							189	9							
03	11997	X	4543	-0-	-7454	-0-	4456	3	87	9	N	79	189	1	61
04	11610	X	6705	-0-	-4905	-0-	862	1	5720	3	N	112			173
							123	9							
05	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					N	NO RPT			173

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548															
STORK, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 280229 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693															
12	0		599	-0-	599	1814	599	2			N	-0-			52
01	0		694	-0-	694	2508	694	2			N	-0-			52
02	2800	N	543	-0-	-2257	-0-	251	2			N	-0-			52
03	897	N	646	-0-	-251	-0-	646	2			N	-0-			52
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			52
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	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															
12	0		125	-0-	125	201	125	3			N	-0-			53
01	0		114	-0-	114	315	114	3			N	-0-			53
02	427	N	112	-0-	-315	-0-	112	3			N	-0-			53
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			53
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-			53
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			53

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE					
TRIVISTA OPERATING LLC				871169										
MCELROY				WELL #: 1	RRCID -> 096314	COMPL. DATE 10/30/1992	TOTAL DEPTH 12334	PERF.10775	- 12334					
M	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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-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-

U. S. OPERATING, INC.				875431										
TISH				WELL #: 2	RRCID -> 075992	COMPL. DATE 03/03/1978	TOTAL DEPTH 9004	PERF. 8605	- 8786					
12	0	538	-0-	538	1604	530 2	8 9	N	7					63
01	0	479	-0-	479	2083	469 2	10 9	N	9					72
02	2523 N	440	-0-	-2083	-0-	432 2	8 9	N	7					79
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	492 2	9 9	N	8	84	1			3
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	475 2	3 9	N	3					6
05	496 N	484	-0-	-12	-0-	482 2	2 9	N	2					8

JAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 082185	COMPL. DATE 03/24/1979	TOTAL DEPTH 8747	PERF. 8459	- 8718					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

RUTHIE				WELL #: 1	RRCID -> 082260	COMPL. DATE 04/26/1979	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 8960	- 9129					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

MAXYE				WELL #: 2	RRCID -> 083135	COMPL. DATE 05/14/1979	TOTAL DEPTH 8428	PERF. 8276	- 8428					
12	0	305	-0-	305	941	305 2		N	-0-					-0-
01	0	305	-0-	305	1246	305 2		N	-0-					-0-
02	1531 N	285	-0-	-1246	-0-	285 2		N	-0-					-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-					-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-					-0-
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2		N	-0-					-0-

DONNA				WELL #: 1	RRCID -> 090409	COMPL. DATE 10/10/1980	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8729	- 8955					
12	0	215	-0-	215	652	215 2		N	-0-					2
01	0	222	-0-	222	874	222 2		N	-0-					2
02	1074 N	200	-0-	-874	-0-	200 2		N	-0-					2
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		N	-0-					2
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-					2
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-					2

 GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
 GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	1019	-0-	1019	3186	997	2	22	9	N	20						49
01	0	1213	-0-	1213	4399	1180	2	33	9	N	30	1	8				78
02	2800 N	1114	-0-	-1686	2713	1069	2	45	9	N	41						119
03	3100 N	1217	-0-	-1883	830	1195	2	22	9	N	20	130	1	1	8		8
04	1987 N	1157	-0-	-830	-0-	1126	2	31	9	N	28						36
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1173	2	29	9	N	26						62

 SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978

12	0	503	-0-	503	1505	503	2			N	-0-						34
01	0	521	-0-	521	2026	521	2			N	-0-						34
02	2471 N	445	-0-	-2026	-0-	445	2			N	-0-						34
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-						34
04	510 N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-						34
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-						34

 PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-

 VERDUN OIL & GAS LLC 884566
 WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135

12	243 N	51	-0-	-192	-0-	51	2			N	-0-						53
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-						53
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-						53
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-						53
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-						53
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-						41

 VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166

12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-						-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-						-0-
02	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-						-0-
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-						-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-						-0-
05	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-						283

 WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111

12	442 N	98	-0-	-344	-0-	98	2			N	-0-						77
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-						77
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-						77
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-						77
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-						77
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-						-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
KANKEL		WELL #: 1RE		RRCID -> 154484		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		144
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		144
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		144
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		144
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		144
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		51

VILAS		WELL #: 1		RRCID -> 155274		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80

MOORE, JESSE		WELL #: 11H		RRCID -> 155376		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		204
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		204
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		204
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		204
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		204
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		202

MOORE ESTATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 157261		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006			
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-		98
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-		98
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-		98
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-		98
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-		98
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-		110

SCHULTE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 157450		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895			
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-		62
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		62
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-		62
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-		62
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-		62
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	324	2	N	46 9	42	88

BYRD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157676		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146			
12	539 N	332	-0-	-207	-0-	332	2	N	-0-		77
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-		77
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		77
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		77
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-		77
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		42

HUTCHINGS ESTATE		WELL #: 1H		RRCID -> 157899		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894			
12	612 X	275	-0-	-337	-0-	275	2	N	-0-		169
01	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-		169
02	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-		169
03	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-		169
04	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		169
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-		75

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566								
VILAS-WALTON		WELL #: 1H		RRCID -> 160200		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365		
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
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-		137
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-		137
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-		137
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-		137
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-		137
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-		174

MAGEE, HENRY G. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 161961		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411		
12	883 N	218	-0-	-665	-0-	201 2	17 9	N	15	45
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	125 2	13 9	N	12	57
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-	57
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	256 2	45 9	N	41	98
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	298 2	23 9	N	21	119
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	119

WILKIN, MABEL		WELL #: 7HU		RRCID -> 162950		COMPL. DATE 05/17/1997		TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MOORE, JESSIE		WELL #: 5RE		RRCID -> 166319		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189		
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-	-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-	-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-	-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-	-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-	-0-
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	735 2	41 9	N	37	132

MOORE, THOMAS		WELL #: 1H		RRCID -> 189825		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615		
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-	137
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-	137
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-	137
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-	137
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-	137
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-	340

WILKINS "A"		WELL #: 4HU		RRCID -> 189946		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212077		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
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

 GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
 VERDUN CASHION UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286071 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11355 - 21057

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14725 X	11779	-0-	-2946	-0-	11370	2	409	9	N	372	192	1	487	
01	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	14514	2	545	9	N	495	576	1	406	
02	12236 X	4125	-0-	-8111	-0-	3985	2	140	9	N	127			533	
03	12958 X	12032	-0-	-926	-0-	11613	2	419	9	N	381	384	1	530	
04	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	11430	2	433	9	N	394	373	1	551	
05	15066 X	4415	-0-	-10651	-0-	4285	2	130	9	N	118	187	1	482	

 BELLEAU WOOD WELL #: 1H RRCID -> 288823 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14230 - 22001

12	108035 X	106105	-0-	-1930	-0-	1030	1	104821	2	N	231	229	1	13
01	100378 X	74292	-0-	-26086	-0-	1595	1	72453	2	N	222	172	1	63
02	87304 X	262	-0-	-87042	-0-	262	2			N	-0-	13	1	50
03	88784 X	19332	-0-	-69452	-0-	14	1	19213	2	N	95	85	1	60
04	15900 X	361	-0-	-15539	-0-	308	2	53	9	N	48	48	1	60
05	106113 X	55123	-0-	-50990	-0-	8	1	55115	2	N	-0-			60

 SOMME WELL #: 1H RRCID -> 289105 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13312 - 21376

12	51221 X	39224	-0-	-11997	-0-	2061	1	37055	2	N	98			294
01	36394 X	25128	-0-	-11266	-0-	1856	1	23233	2	N	35	190	1	139
02	28420 X	8236	-0-	-20184	-0-	8211	2	25	9	N	23			162
03	24025 X	11003	-0-	-13022	-0-	5	1	10994	2	N	4			166
04	12000 X	10336	-0-	-1664	-0-	28	1	10255	2	N	48			214
05	39215 X	11096	-0-	-28119	-0-	14	1	11051	2	N	28	177	1	65

 SAINT-MIHIEL WELL #: 1H RRCID -> 289148 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 14302 PERF.14115 - 21880

12	90675 X	9701	-0-	-80974	-0-	92	1	9354	2	N	232	229	0	12
01	90675 X	72445	-0-	-18230	-0-	1551	1	70476	2	N	380	330	1	62
02	75544 X	-0-	-0-	-75544	-0-	418	9			N	-0-	13	1	49
03	81468 X	19593	-0-	-61875	-0-	15	1	19473	2	N	95	85	1	59
04	7890 X	442	-0-	-7448	-0-	389	2	53	9	N	48	48	1	59
05	72447 X	52714	-0-	-19733	-0-	8	1	52706	2	N	-0-			59

 GALLIPOLI WELL #: RRCID -> 292925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.14007 - 21296

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566									
GALLIPOLI		WELL #:		1H	RRCID ->	292926	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL DEPTH	13829	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
12	SHUT IN	293056	-0-	293056	2872411	2850	1	289951	2	N	232	229 0	43
01	SHUT IN	214373	-0-	214373	3086784	255	9	209535	2	N	205	155 1	93
02	SHUT IN	206392	-0-	206392	3293176	226	9	205975	2	N	289	282 1	100
03	SHUT IN	545	-0-	545	3293721	99	1	105	9	N	95	105 1	90
04	SHUT IN	45936	-0-	45936	3339657	318	9	45769	2	N	144	144 1	90
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	3339657	158	9			N	-0-		90

WESTPARK PETROLEUM, INC.				912934									
CG & HD		WELL #:		1	RRCID ->	122185	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	11369 - 11551	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

WESTLANDS RESOURCES CORPORATION				913020									
PETERS, ALTON		WELL #:		1	RRCID ->	233287	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8911 - 9128	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105	
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	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2019													

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444									
HACKEBELL, WILBURN UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	102352	COMPL. DATE	09/15/1982	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11033 - 11275	
12	0	140	-0-	140	140	137	2	3	9	N	3		139
01	0	64	-0-	64	204	64	2			N	-0-		139
02	322 N	118	-0-	-204	-0-	104	2	14	9	N	13		152
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	94	2	4	9	N	4	124 1	32
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	25		57
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	28	9			N	NO RPT		57

LEWIS-HOYT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	140462	COMPL. DATE	12/06/1991	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	9668 - 13200	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				27

SEALY SMITH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	145452	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14096	PERF.	9955 - 14096	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				38
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				38

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444											
BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	148621	COMPL. DATE	02/20/1994	TOTAL DEPTH	13941	PERF.10225 - 13941				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

MACHANN WEST UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	153759	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	12250	PERF. 7835 - 9777				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

GOLD SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	175350	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	8642	PERF. 8217 - 8355				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

RYAN, W.H. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	177624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9090	PERF. 8326 - 8986				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52

MACHANN WEST UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	178010	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8022 - 8676				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
02	19 N	-0-	18	-0-	-1	-0-	18	2		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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SCAMARDO, PETE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209045	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10398	PERF. 7638 - 10398				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35

HILTON-YEGUA		WELL #:		1RE	RRCID ->	247534	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	14390	PERF.10520 - 13616				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				65

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444									
BROWN - ACCURSO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	263960	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8038 - 12318		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

SCHMIEDER		WELL #:		1H	RRCID ->	273117	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	13638	PERF.14358 - 19186		
12	0	1979	-0-	1979	2170	1979	2		N	-0-			-0-
01	0	1879	-0-	1879	4049	1879	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1661	-0-	-1139	2910	1661	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2065	-0-	-1035	1875	2065	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	1605	-0-	-1395	480	13	1	1584	2	N	7		7
						8	9						
05	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT			7

ESCHBERGER		WELL #:		1H	RRCID ->	275809	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	13787	PERF.14481 - 19380		
12	0	4192	-0-	4192	15442	4192	2		N	-0-			-0-
01	0	5736	-0-	5736	21178	5736	2		N	-0-			-0-
02	25864 X	4686	-0-	-21178	-0-	4686	2		N	-0-			-0-
03	5828 X	3167	-0-	-2661	-0-	3167	2		N	-0-			-0-
04	5640 X	2406	-0-	-3234	-0-	19	1	2313	2	N	67		67
						74	9						
05	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-				N	NO RPT			67

RYAN-HOVARAK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	279576	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	9064	PERF. 8304 - 8898		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNESS		WELL #:		1	RRCID ->	279970	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	10175	PERF. 8310 - 8338		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	194				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	194				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	194				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			121

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265															
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
12		0	-0-	-0-	-0-	4187					N	-0-	14	1	76
01		0	-0-	-0-	-0-	4187					N	-0-			76
02		8204 X	34	-0-	-8170	-0-	5	2	29	9	N	26			102
03		4154 X	13	-0-	-4141	-0-	11	2	2	9	N	2			104
04		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	52	1	2815	2	N	453	371	1	186
							498	9							
05		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			186
BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461															
12		0	56690	-0-	56690	176942	2650	1	53490	2	N	398	382	1	185
							112	4	438	9					
01		0	51269	-0-	51269	228211	2848	1	47795	2	N	404	370	1	219
							182	4	444	9					
02		277455 X	49244	-0-	-228211	-0-	2618	1	45972	2	N	421	559	1	81
							191	4	463	9					
03		62155 X	53658	-0-	-8497	-0-	3027	1	49932	2	N	450	417	1	114
							204	4	495	9					
04		58080 X	36876	-0-	-21204	-0-	659	1	35802	2	N	377	356	1	135
							415	9							
05		56699 X	NO RPT	-0-	-56699	-0-					N	NO RPT			135
LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747															
12		0	134	-0-	134	1234	134	2			N	-0-			209
01		0	1023	-0-	1023	2257	971	2	52	9	N	47	190	1	66
02		2623 N	366	-0-	-2257	-0-	336	2	30	9	N	27			93
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	N	1	76	1	18
04		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			18
05		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			18
BENNETT B WELL #: 6H RRCID -> 285729 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANTA MIA WELL #: 1H RRCID -> 287612 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13530 - 21560															
12		0	32155	-0-	32155	138902	32132	2	9	4	N	13			135
							14	9							
01		0	22741	-0-	22741	161643	22735	2	2	4	N	4			139
							4	9							
02		183453 X	21810	-0-	-161643	-0-	21805	2	3	4	N	2			141
							2	9							
03		54746 X	33665	-0-	-21081	-0-	33660	2	2	4	N	3	102	1	42
							3	9							
04		56713 X	56713	-0-	-0-	-0-	1025	1	55688	2	N	-0-			43
05		32147 X	NO RPT	-0-	-32147	-0-					N	NO RPT			43

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
DOUBLE E WELL #: 1H RRCID -> 287711 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490															
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	
12		0	27209	-0-	27209	83956	27166	2	14	4	N	26	178	1	59
01		0	19354	-0-	19354	103310	19314	2	15	4	N	23			82
02		119927 X	16617	-0-	-103310	-0-	16583	2	9	4	N	23			105
03		28923 X	17933	-0-	-10990	-0-	17907	2	7	4	N	17	95	1	27
04		27990 X	8637	-0-	-19353	-0-	156	1	8452	2	N	26			53
05		27218 X	NO RPT	-0-	-27218	-0-					N	NO RPT			53

SEILHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 287862 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13469 - 20405															
12		0	95241	-0-	95241	316809	94912	2	86	4	N	221	185	1	143
01		0	93102	-0-	93102	409911	92777	2	85	4	N	218	179	1	182
02		480883 X	70972	-0-	-409911	-0-	70677	2	77	4	N	198	180	1	200
03		118451 X	91170	-0-	-27281	-0-	90870	2	79	4	N	201	337	1	64
04		103110 X	88887	-0-	-14223	-0-	1602	1	87020	2	N	241	181	1	123
05		95232 X	NO RPT	-0-	-95232	-0-					N	NO RPT			123

SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13713 - 20097															
12		0	22596	-0-	22596	73633	22473	2	35	4	N	80	177	1	79
01		0	21146	-0-	21146	94779	21083	2	18	4	N	41			120
02		110674 X	15895	-0-	-94779	-0-	15754	2	41	4	N	91			211
03		26846 X	15027	-0-	-11819	-0-	14907	2	35	4	N	77	213	1	75
04		24180 X	15592	-0-	-8588	-0-	281	1	15246	2	N	59			133
05		22599 X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					N	NO RPT			133

MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208															
12		0	34674	-0-	34674	108232	1626	1	32815	2	N	159	179	1	62
01		0	32834	-0-	32834	141066	1827	1	30672	2	N	225	176	1	111
02		169661 X	28595	-0-	-141066	-0-	1524	1	26768	2	N	204	170	1	145
03		37572 X	29788	-0-	-7784	-0-	1685	1	27792	2	N	209	288	1	66
04		36000 X	30287	-0-	-5713	-0-	543	1	29490	2	N	231			297
05		34689 X	NO RPT	-0-	-34689	-0-					N	NO RPT			297

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
RAGER WELL #: 1H RRCID -> 288282 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 11853 PERF.13148 - 19377													
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
12	0	19456	-0-	19456	54632	1079	1 16237	2 2	N	1542	1790	1	84
						444	4 1696	9					
01	0	15906	-0-	15906	70538	1107	1 13115	2 2	N	1149	1015	1	218
						420	4 1264	9					
02	84984 X	14446	-0-	-70538	-0-	972	1 12118	2 2	N	1233	1322	1	129
						1356	9						
03	20181 X	17259	-0-	-2922	-0-	1763	1 13417	2 2	N	1493	1549	1	73
						437	4 1642	9					
04	26721 X	26721	-0-	-0-	-0-	436	1 23708	2 2	N	2343	2061	1	350
						2577	9						
05	19468 X	NO RPT	-0-	-19468	-0-				N	NO RPT			350
JRG C WELL #: 1H RRCID -> 288359 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11511 - 17504													
12	0	7132	-0-	7132	23816	931	1 5914	2 2	N	254	370	1	127
						8	4 279	9					
01	0	7793	-0-	7793	31609	1048	1 6436	2 2	N	273	180	1	220
						9	4 300	9					
02	38413 X	6804	-0-	-31609	-0-	947	1 5579	2 2	N	245	356	1	109
						8	4 270	9					
03	8866 X	7457	-0-	-1409	-0-	1048	1 6114	2 2	N	260	183	1	186
						9	4 286	9					
04	7830 X	5911	-0-	-1919	-0-	102	1 5464	2 2	N	314	372	1	128
						345	9						
05	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-				N	NO RPT			128
NIXON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 288368 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12760 - 18764													
12	0	25227	-0-	25227	59319	1472	1 22167	2 2	N	1142	1092	1	326
						332	4 1256	9					
01	0	13201	-0-	13201	72520	959	1 11363	2 2	N	594	824	1	96
						226	4 653	9					
02	87035 X	14515	-0-	-72520	-0-	1024	1 12755	2 2	N	669	580	1	185
						736	9						
03	25234 X	9165	-0-	-16069	-0-	1010	1 7687	2 2	N	359	484	1	60
						73	4 395	9					
04	24420 X	15396	-0-	-9024	-0-	266	1 14447	2 2	N	621	555	1	120
						683	9						
05	25234 X	NO RPT	-0-	-25234	-0-				N	NO RPT			120
LILLIE HOHLT WELL #: 1H RRCID -> 288418 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12386 PERF.13419 - 18236													
12	0	18257	-0-	18257	56236	17953	2 91	4 4	N	194	210	1	33
						213	9						
01	0	6631	-0-	6631	62867	6526	2 31	4 4	N	67			100
						74	9						
02	85188 X	22321	-0-	-62867	-0-	21965	2 100	4 4	N	233	201	1	132
						256	9						
03	20457 X	20457	-0-	-0-	-0-	20145	2 94	4 4	N	198	309	1	21
						218	9						
04	18030 X	17672	-0-	-358	-0-	318	1 17302	2 2	N	47	78	1	122
						52	9						
05	24707 X	NO RPT	-0-	-24707	-0-				N	NO RPT			122

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																
BAGGETT WELL #: 1H RRCID -> 288419 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12870 - 18566																
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		
12		0	34967	-0-	34967	57047	32577	2	692	4	N	1544	1504	1	202	
							1698	9								
01		0	49385	-0-	49385	106432	46154	2	941	4	N	2082	2023	1	261	
							2290	9								
02		149916 X	43484	-0-	-106432	-0-	40573	2	846	4	N	1877	1880	1	258	
							2065	9								
03		45981 X	45981	-0-	-0-	-0-	43028	2	862	4	N	1901	1981	1	178	
							2091	9								
04		47790 X	42652	-0-	-5138	-0-	736	1	40000	2	N	1742	1620	1	301	
							1916	9								
05		49383 X	NO RPT	-0-	-49383	-0-					N	NO RPT			301	
MADELINE WELL #: 1H RRCID -> 288420 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12725 - 18187																
12		0	26998	-0-	26998	43707	25733	2	378	4	N	806	778	1	84	
							887	9								
01		0	22475	-0-	22475	66182	21570	2	271	4	N	576	545	1	115	
							634	9								
02		87235 X	21053	-0-	-66182	-0-	20229	2	240	4	N	531	544	1	102	
							584	9								
03		27001 X	24560	-0-	-2441	-0-	23673	2	259	4	N	571	532	1	141	
							628	9								
04		26130 X	22946	-0-	-3184	-0-	404	1	21917	2	N	568	530	1	179	
							625	9								
05		27001 X	NO RPT	-0-	-27001	-0-					N	NO RPT			179	
THORPE WELL #: 1H RRCID -> 288421 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13695 - 18646																
12		0	-0-	-0-	-0-	19285					N	1			56	
01		0	524	-0-	524	19809	27	1	492	2	N	3			59	
							2	4				3				
							1	4				3				
02		34272 X	4	-0-	-34268	-0-	1	4	3	9	N	3			62	
03		19127 X	28	-0-	-19099	-0-	1	1	24	2	N	2			64	
							1	4				2				
04		756 X	756	-0-	-0-	-0-	13	1	707	2	N	33			97	
							36	9								
05		527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			97	
MOLLY WELL #: 1H RRCID -> 288427 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13639 PERF.13485 - 20857																
12		0	24726	-0-	24726	72755	24726	2			N	-0-			153	
01		0	18998	-0-	18998	91753	18983	2	15	4	N	-0-			153	
02		109504 X	17751	-0-	-91753	-0-	17750	2	1	4	N	-0-			153	
03		25420 X	24100	-0-	-1320	-0-	24082	2	7	4	N	10			163	
							11	9								
*04		23940 X	19956	-0-	-3984	-0-	361	1	19595	2	N	-0-	99	1	63	
05		24738 X	NO RPT	-0-	-24738	-0-					N	NO RPT		1	7	63
FINCHER WELL #: 1H RRCID -> 288519 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12496 - 19539																
12		0	19636	-0-	19636	25811	16231	2	935	4	N	2245	2131	1	243	
							2470	9								
01		0	1567	-0-	1567	27378	1245	2	87	4	N	214	380	1	77	
							235	9								
02		28303 X	925	-0-	-27378	-0-	705	2	48	4	N	156	169	1	64	
							172	9								
03		19623 X	2297	-0-	-17326	-0-	1788	2	134	4	N	341	194	1	211	
							375	9								
04		18990 X	1076	-0-	-17914	-0-	16	1	870	2	N	173	184	1	198	
							190	9								
05		19623 X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					N	NO RPT				198

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
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 CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	37794	-0-	37794	104110	2620	1	35156	2	N	11		154
01	0	54196	-0-	54196	158306	2770	1	51412	2	N	8		162
02	208006 X	49700	-0-	-158306	-0-	2632	1	47053	2	N	9		171
03	49712 X	49712	-0-	-0-	-0-	2913	1	46793	2	N	-0-	139 1	32
04	52440 X	24590	-0-	-27850	-0-	444	1	24146	2	N	-0-	39 7	43
05	55025 X	NO RPT	-0-	-55025	-0-					N	NO RPT		43
BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13277 - 18868													
12	0	29407	-0-	29407	93230	1384	1	27923	2	N	71		160
01	0	24722	-0-	24722	117952	1389	1	23318	2	N	10		170
02	143998 X	26046	-0-	-117952	-0-	1402	1	24625	2	N	12		182
03	32891 X	25001	-0-	-7890	-0-	1426	1	23534	2	N	26	152 1	56
04	31830 X	20412	-0-	-11418	-0-	368	1	19985	2	N	54		110
05	29419 X	NO RPT	-0-	-29419	-0-					N	NO RPT		110
BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10027 - 14488													
12	0	6916	-0-	6916	6916	1061	1	5457	2	N	355	356 1	230
01	0	7705	-0-	7705	14621	1147	1	6078	2	N	429	367 1	292
02	20505 X	5884	-0-	-14621	-0-	1036	1	4464	2	N	339	376 1	255
03	8308 X	6834	-0-	-1474	-0-	1147	1	5281	2	N	358	364 1	249
04	7470 X	5307	-0-	-2163	-0-	90	1	4832	2	N	350	374 1	225
05	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT		225
HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12918 - 18852													
12	0	16837	-0-	16837	42762	987	1	14861	2	N	710	831 1	111
01	0	10715	-0-	10715	53477	776	1	9203	2	N	498	429 1	180
02	70972 X	17495	-0-	-53477	-0-	1217	1	15158	2	N	752	727 1	205
03	18352 X	9265	-0-	-9087	-0-	1009	1	7680	2	N	414	568 1	51
04	17760 X	6642	-0-	-11118	-0-	117	1	6363	2	N	147	157 1	33
05	19375 X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					N	NO RPT		33
GOLD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290671 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7965 - 8589													
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		61

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
YOUNG, JOHN H., INC.				948460						
BARON		WELL #:		1	RRCID ->	121024	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/14/2023						

TALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	259669	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				84 0	85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85

GILBERT WOODS (9490)				34807 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
ADS OPERATING, INC.				000222						
APPELT PROPERTIES		WELL #:		1	RRCID ->	140297	COMPL. DATE	10/23/1991	TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9472 - 9482	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3
PLUGGED AND ABANDONED				06/23/1998						

GILLOCK, SOUTH				34929 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: GALVESTON		
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC				681359						
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	006398	COMPL. DATE	08/06/1957	TOTAL DEPTH N/A PERF. 8755 - 8783	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON									
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	006399	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	7893 - 8783				
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	006400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8741 - 8753				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
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-				

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	006401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8695 - 8725				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
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-				

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8126 - 8166				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
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-				

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF.	8330 - 8346				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
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-				

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8496 - 8532				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
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-				

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	006408	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	8732 - 8757				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
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-				

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON									
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	8976 - 9005				
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	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8502 - 8538				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8398 - 8404				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8414 - 8420				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9120 - 9148				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8726 - 8728				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					N	NO RPT	-0-				-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	096221	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8898 - 8932				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

GILLOCK, SOUTH			//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC			//CONT.//		681359									
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #:		36	RRCID ->	107906	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF. 8964 - 9006		
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

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GILLOCK, S UNIT			WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF. 9080 - 9086		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GILLOCK S. UNIT			WELL #:		48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF. 8898 - 9018		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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		
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
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
			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		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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		
12		0	74	-0-	74	113	74	2		N	-0-			60
01		0	2	-0-	2	115	2	2		N	-0-			60
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	115				N	NO RPT			60
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	115				N	NO RPT			60
04		2 N	NO RPT	-0-	-2	113				N	NO RPT			60
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	113				N	NO RPT			60

GIMME PUTT (YEGUA) //CONT.// 34957 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 747002
 RASMUSSEN WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	23	-0-	23	56	23	2		N	-0-				95
01	0	12	-0-	12	68	12	2		N	-0-				95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	68				N	-0-				95
03	68 N	-0-	-0-	-68	-0-				N	-0-				95
04	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT				95
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

GLASSCOCK (FRIO 2600) 35231 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 TURNER-PLUMMER WELL #: 2 RRCID -> 271289 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5150 - 7732

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900)		35231 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	1	RRCID ->	152648	COMPL. DATE	12/24/1994	TOTAL DEPTH	11018 PERF. 8898 - 8904	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
GLASSCOCK (WILCOX 9,100)		35231 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
MB ENERGY, LLC		100147								
CABALLO		WELL #:	1	RRCID ->	285866	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	11200 PERF. 9106 - 9111	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-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-	-0-		N	NO RPT		-0-
GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)		35231 581		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	3	RRCID ->	108023	COMPL. DATE	09/30/1983	TOTAL DEPTH	9585 PERF. 9232 - 9246	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
GLASSCOCK (WILCOX 10,500)		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	047834	COMPL. DATE	12/24/1969	TOTAL DEPTH	10553 PERF. N/A	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		216
GLASSCOCK RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	258981	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	11078 PERF.10455 - 10830	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		251
GLASSCOCK (WILCOX 10630)		35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	5	RRCID ->	150510	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	11300 PERF.10603 - 10692	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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-

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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		10230 X	-0-	-0-	-10230				N	-0-		216
01		3875 X	-0-	-0-	-3875				N	-0-		216
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		216
03		17492 X	17492	-0-	-0-			248 1 16878 2	N	333		549
								366 9				
04		7554 X	7554	-0-	-0-			141 1 7258 2	N	141	368 1	322
								155 9				
*05		12392 X	12392	-0-	-0-			204 1 11953 2	N	214	192 1	344
								235 9				

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 279190		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938				
12		13423 X	10591	-0-	-2832			10202 2 389 9	N	354	367 1	387
01		14105 X	12714	-0-	-1391			184 1 12070 2	N	418	378 1	427
								460 9				
02		12740 X	10021	-0-	-2719			146 1 9553 2	N	293	362 1	358
								322 9				
03		14105 X	13143	-0-	-962			12939 2 204 9	N	185	360 1	183
04		12300 X	11801	-0-	-499			11198 2 603 9	N	548	171 1	560
05		12710 X	10880	-0-	-1830			10502 2 378 9	N	344	571 1	333

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 271318		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 12503 PERF.12008 - 12038				
12		69098 X	18684	-0-	-50414			18020 3 664 9	N	604	579 1	584
01		0	19984	-0-	19984			19179 3 805 9	N	732	740 1	576
02		39257 X	19273	-0-	-19984			18495 3 778 9	N	707	769 1	514
03		25885 X	22268	-0-	-3617			21434 3 834 9	N	758	768 1	504
04		25050 X	20825	-0-	-4225			20065 3 760 9	N	691	776 1	419
05		24462 X	24462	-0-	-0-			23898 3 564 9	N	513	556 1	376

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				
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		324
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		324
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		324
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		324
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		324
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		324
			PLUGGED AND ABANDONED									

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 278629		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11656 - 11682				
12		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-		292
01		0	-0-	-0-	-0-				N	25	179 1	138
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
03		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
04		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
05		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)		35237 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 1		RRCID -> 065451		COMPL. DATE 11/30/1975		TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
05	14B DENY	-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				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

HITE		WELL #: 3		RRCID -> 285284		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8920 - 8960				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	73
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

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				
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	46
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

GLENDALE, EAST (WOODBINE)		35376 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY		
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851								
CAMERON MINERALS TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	121579	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10010 - 10032
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

GOLDEN ROD (3800)		35594 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HOME PETROLEUM CORP.		396852								
FENNER		WELL #:	3	RRCID ->	157767	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 3564 - 3569
12	0	121	-0-	121	279	121 2	Y	-0-		69
01	0	11	-0-	11	290	11 2	Y	-0-		69
02	334 N	44	-0-	-290	-0-	44 2	Y	-0-		69
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	Y	-0-		69
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	Y	-0-		69
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2	Y	-0-		69

GOLIGHTLY (JACKSON)		35695 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO		
ARCADIA OPERATING, LLC		028734								
NEBLETT'S CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	280820	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3364 - 3368
12	1457	46934	-0-	45477	181629	46934 2	N	-0-		-0-
01	1457	42526	-0-	41069	222698	42526 2	N	-0-		-0-
02	1316	40447	-0-	39131	261829	40447 2	N	-0-		-0-
03	1457	43441	-0-	41984	303813	43441 2	N	-0-		-0-
04	1410	40199	-0-	38789	342602	40199 2	N	-0-		-0-
*05	427745	43300	-0-	-384445	-0-	43300 2	N	-0-		-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC		887723				ONE WELL		CNTY: HARRIS		
CHAMPION		WELL #:	1	RRCID ->	136181	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 2642 - 2650
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

GOOSE CREEK		35862 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
TREK RESOURCES, INC.		867578								
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:	46	RRCID ->	204900	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4432	PERF. 4012 - 4088
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		52		210951		08/04/2005		4635		2927 - 2932	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

GOOSE CREEK		//CONT.//		35862 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		53	RRCID ->	211019	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	1942 - 1966
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

SMITH, ASHBEL II		WELL #:		28	RRCID ->	228786	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3553 - 3567
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

ASHBEL SMITH UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	230806	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	5305 - 5329
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043							-0-

GOOSE CREEK (YEGUA 3)		35862 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
REIN TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	247874	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13723	PERF.	13142 - 13208
12	9703	5745	-0-	-3958	18496	310 1	5367	2	N	62	1 8	225
01	9703	6469	-0-	-3234	15262	68 9	6101	2	N	55	179 1	100
02	8764	4344	-0-	-4420	10842	61 9	4019	2	N	48	1 8	147
03	9703	4652	-0-	-5051	5791	272 1	4287	2	N	50		197
04	9390	5604	-0-	-3786	2005	53 9	5241	2	N	57		254
*05	7117 R	5112	-0-	-2005	-0-	300 1	4746	2	N	60	182 1	132
						66 9						

GRACELAND (BLUE SUEDE)		36236 050		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
LEHRER GU 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	282385	COMPL. DATE	12/28/2016	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	12875 - 12883
12	0	3219	-0-	3219	8098	3219 2			N	-0-		149
01	0	4621	-0-	4621	12719	4619 2	2 9		N	2		151
02	7952	4070	-0-	-3882	8837	4061 2	9 9		N	8		159
03	6324	4406	-0-	-1918	6919	4406 2			N	-0-		159
04	6120	4155	-0-	-1965	4954	4155 2			N	-0-	131 1	28
*05	6324	3939	-0-	-2385	2569	3939 2			N	-0-		28

GRACELAND (CRUEL)												
SANDEL OPERATING COMPANY												
LEHRER GU "A"												
36236 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
747534												
WELL #: 1 RRCID -> 200570 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 14173 PERF.12399 - 12409												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	15810 X	4154	-0-	-11656	-0-	4126 2	28 9		N	25		199
01	0	12882	-0-	12882	12882	12846 2	36 9		N	33		232
02	25956 X	13074	-0-	-12882	-0-	13023 2	51 9		N	46	173 1	105
03	15252 X	15118	-0-	-134	-0-	15037 2	81 9		N	74		179
04	12480 X	8316	-0-	-4164	-0-	8295 2	21 9		N	19	146 1	52
05	14477 X	7930	-0-	-6547	-0-	7889 2	41 9		N	37		89

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												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	25	161 1	70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	222	179 1	113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	157		270
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15	179 1	106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		106

RUNNELLS GAS UNIT												
WELL #: 7 RRCID -> 189268 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	18 1	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8

RUNNELLS GAS UNIT 1												
WELL #: 10 RRCID -> 261682 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		341
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		341
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		341
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		341
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		341
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		341

NORTH LAKE RESOURCES LLC												
STEELE												
100308												
WELL #: 1 RRCID -> 193667 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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-

GREATHOPE (5350 FRIO) 36596 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FREDCO 284921
 JONES, E. ROY, JR. WELL #: 1 RRCID -> 164274 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5350 - 5354

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

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

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

GREEN'S LAKE (6600) 36732 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 KING, CRESTON WELL #: 2 RRCID -> 148146 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6827 - 6830

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

GREENS LAKE (MIOCENE 5200) 36733 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RUBEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 284384 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF. 6011 - 6270

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

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	2108	-0-	2108	6922	2027	2	81	9	N	74	193	1			162
01	0	2412	-0-	2412	9334	2318	2	94	9	N	85	193	1			54
02	11348 X	2014	-0-	-9334	-0-	1918	2	96	9	N	87					141
03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2208	2	80	9	N	73					214
04	2340 N	2047	-0-	-293	-0-	1962	2	85	9	N	77	190	1			101
05	2232 N	2169	-0-	-63	-0-	2089	2	80	9	N	73					174

GRESHAM (9700)		//CONT.//		36851 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566										
REED UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	280802	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	10504	PERF.10194 - 10226		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	0	583	-0-	583	583	225	1	355	2	N	3			307
01	0	510	-0-	510	1093	79	1	406	2	N	23			330
02	1610 X	517	-0-	-1093	-0-	25	1	390	2	N	52			382
03	589 X	499	-0-	-90	-0-	57	1	448	2	N	15			397
04	570 X	366	-0-	-204	-0-	34	1	276	2	N	13	103	1	307
05	558 N	445	-0-	-113	-0-	17	1	314	2	N	8			315

REED UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281087	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	10307	PERF.10746 - 10859		
12	0	462	-0-	462	462	178	1	282	2	N	2			413
01	0	1575	-0-	1575	2037	2	1	1288	2	N	32			445
02	2800 N	1791	-0-	-1009	1028	35	1	1508	2	N	10			455
03	2906 N	1878	-0-	-1028	-0-	11	1	1737	2	N	7			462
04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	8	1	1771	2	N	-0-	89	1	373
*05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	9	1	1745	2	N	-0-			373

BETTY MAE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	281654	COMPL. DATE	03/25/2016	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9731 - 9746		
12	0	56	-0-	56	56	21	1	35	2	N	-0-			264
01	0	64	-0-	64	120	11	1	53	2	N	-0-			264
02	181 N	61	-0-	-120	-0-	9	1	52	2	N	-0-			264
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-			264
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	14	1	49	2	N	-0-			264
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	17	1	43	2	N	-0-			264

BETTY MAE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281707	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10054	PERF. 9863 - 9893		
12	0	316	-0-	316	316	122	1	192	2	N	2			127
01	0	561	-0-	561	877	2	1	464	2	N	5			132
02	1334 N	457	-0-	-877	-0-	6	1	361	2	N	27			159
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	229	2	N	40			199
04	240 N	140	-0-	-100	-0-	44	1	110	2	N	-0-			199
05	248 N	80	-0-	-168	-0-	30	1	58	2	N	-0-			199

GUENTHER (WILCOX CONS)				37295 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
TMR EXPLORATION, INC.				834097										
GUENTHER GAS UNIT				WELL #:	1ST	RRCID ->	205746	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	16742	PERF.15370 - 15440		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	AMT	CODE	BALANCE

GUENTHER (WILCOX CONS)		//CONT.//		37295	480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097									
GUENTHER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219171	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	16259	PERF.	13075	- 16130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

DEN-SHO		WELL #:		1	RRCID ->	226908	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	17130	PERF.	13586	- 13732
12	496 N	358	-0-	-138	-0-	358	2		N	-0-			22
01	0	379	-0-	379	-0-	379	2		N	-0-			22
02	802 N	423	-0-	-379	-0-	423	2		N	-0-			22
03	372 N	116	-0-	-256	-0-	116	2		N	-0-			22
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2		N	-0-			22
05	465 N	214	-0-	-251	-0-	214	2		N	-0-			22

GULF TERRACE (YEGUA EY-2)		37400		500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
TYRRELL-COMBEST		WELL #:		1	RRCID ->	258813	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	13645	PERF.	12578	- 14046
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			458
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			458
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			458
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			458
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			458
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			458

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)		37426		166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
MOORE'S BLUFF 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	280619	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	11666	- 11762
12	18352 X	15915	-0-	-2437	-0-	310	1	14987	2	N	562	556	11 8 342
						618	9						
01	15688 X	15688	-0-	-0-	-0-	310	1	14849	2	N	481	537	9 8 277
						529	9						
02	16100 X	13332	-0-	-2768	-0-	280	1	12521	2	N	483	370	6 8 384
						531	9						
03	14034 X	14034	-0-	-0-	-0-	310	1	13241	2	N	439	357	3 8 463
						483	9						
04	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	300	1	8418	2	N	288	546	3 8 202
						317	9						
05	15903 X	13872	-0-	-2031	-0-	291	1	13093	2	N	444	362	2 8 282
						488	9						

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)		37456		513	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
BROUSSARD-HEBERT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	226398	COMPL. DATE	07/22/2020	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	5448	- 5458
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) //CONT.// 37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169						
BROUSSARD-HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 235946		COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10044 - 10078				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	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		
12	79794 X	33933	-0-	-45861	-0-	84 1 33018 2 N 755 874 1 167
01	67859 X	42151	-0-	-25708	-0-	831 9 310 1 40822 2 N 926 868 1 225
02	54068 X	16463	-0-	-37605	-0-	1019 9 160 1 15992 2 N 283 339 1 169
03	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	311 9 149 1 10507 2 N 188 190 1 167
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	207 9 N -0- 167
05	42160 X	19	-0-	-42141	-0-	12 1 7 2 N -0- 167

PROGENIES OPERATING LLC WILBANKS		681161 WELL #: 2 RRCID -> 230390		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 378
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 378
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 378
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

C. M. WILBANKS SWD		WELL #: 1 RRCID -> 254183		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2580 - 2630	
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
03	DLQ H-10	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-

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II) LUCKY LAD ENERGY, LLC		37456 539 NON-ASSOCIATED ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
BROUSSARD, HERBERT		512179 WELL #: 17 RRCID -> 141005		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0- -0-
05	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 3		RRCID -> 069375		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	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								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-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-

HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 14		RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223 PERF. 11093 - 11106								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 18		RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458 PERF. 11226 - 11246								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-					5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-					5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4447				Y	-0-					5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	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		

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
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-		

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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
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-		

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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
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-		

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		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65		

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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			135
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			135
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			135
03	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	535 1	N	107	6166 2		242
						118 9					
04	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	600 1	N	134	179 1		197
						147 9					
05	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	620 1	N	121	179 1		139
						133 9					

HAMMAN ATLAS OPERATING LLC 38524 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 MCWILLIAMS OIL UNIT 036587
 WELL #: 4 RRCID -> 284393 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8174 - 8180

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90

HAMMAN, EAST (FB A) 38525 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 1116 - 11174

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-			52
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	177690		N	NO RPT			52
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	177690		N	NO RPT			52
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	177690		N	NO RPT			52
05	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

12	0	1474	-0-	1474	5700	1464 2	N	9	10 9		118
01	0	609	-0-	609	6309	596 2	N	12	13 9		130
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6309		N	NO RPT			130
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6309		N	NO RPT			130
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	5709		N	NO RPT			130
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5709		N	NO RPT			130

HAMMAN, EAST (10,870) 38525 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 MILBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210822 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10851

12	0	920	-0-	920	3126	903 2	N	15	17 9		127
01	0	403	-0-	403	3529	380 2	N	21	23 9		148
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3529		N	NO RPT			148
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3529		N	NO RPT			148
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	3139		N	NO RPT			148
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3139		N	NO RPT			148

HAMMAN, EAST (11,150) 38525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 GOOLSBEE WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156

M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			72
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT			72
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT			72
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT			72
05	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	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MILBERGER, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

GOOLSBEE WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308

12	0	697	-0-	697	2892	655	2	42	9	N	38			190
01	0	524	-0-	524	3416	502	2	22	9	N	20			210
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3416					N	NO RPT			210
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3416					N	NO RPT			210
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	2906					N	NO RPT			210
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2906					N	NO RPT			210

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
 TALAFUSE WELL #: RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
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

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

12	0	1209	-0-	1209	3153	1179	2	30	9	N	27			99
01	0	2121	-0-	2121	5274	2058	2	63	9	N	57	110	1	46
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5274					N	NO RPT			46
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5274					N	NO RPT			46
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	4134					N	NO RPT			46
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4134					N	NO RPT			46

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000) 38528 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 KASMAN WELL #: 1ST RRCID -> 222272 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 11740 - 11774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
05	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

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

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3) 38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 SHOCC PRODUCTION LLC 778196
 SOUTH HAMPTON WELL #: 1A RRCID -> 222288 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 5310 - 5440

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3) 38613 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 HAMPTON, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190126 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7934 - 7938

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I) 38613 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 041189 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

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

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA) 38644 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 WEISSE, E., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 006476 COMPL. DATE 03/16/1951 TOTAL DEPTH 13353 PERF.12631 - 12725

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	0	-0-	-0-	-0-					N	2					77
01	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	125	182	1			20
04	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 X NO RPT	0	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

DE WITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162569 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11328 - 11441

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

HANKAMER 38693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 BOYT, E. W. WELL #: 70 RRCID -> 055576 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2572 - 2577

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYT, E. W. WELL #: 158 RRCID -> 079676 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5464 - 5468

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

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
BLANKE												
38693 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
681327												
WELL #: 1 RRCID -> 006480 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8190 - 8317												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	2580 N	1345	-0-	-1235	-0-	1345	2		N	-0-		81
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-		81
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-		81
03	1271 N	202	-0-	-1069	-0-	202	2		N	-0-		81
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-		81
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		81

HANKAMER (MIOCENE GAS)												
GATHER PETROLEUM CORPORATION												
BOYT, E. W.												
38693 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
292850												
WELL #: 201 RRCID -> 117520 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3110 - 3126												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HANKAMER (MIOCENE SAND)												
GATHER PETROLEUM CORPORATION												
BOYT, E. W.												
38693 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
292850												
WELL #: 94 RRCID -> 290189 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 5081 PERF. 1506 - 1524												
12	0	1973	-0-	1973	5008	1973	2		N	-0-		-0-
01	0	1098	-0-	1098	6106	1098	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	695	-0-	-2105	4001	695	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	894	-0-	-2206	1795	894	2		N	-0-		-0-
04	2380 N	585	-0-	-1795	-0-	585	2		N	-0-		-0-
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-		-0-

HANKAMER (8200)												
L & C ENTERPRISES, INC.												
BLANCHETTE												
38693 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
479450												
WELL #: 1 RRCID -> 109216 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HANKAMER, SOUTH (UF-2)												
HOME PETROLEUM CORP.												
HANKAMER, I. J. ET UX												
38698 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
396852												
WELL #: 1 RRCID -> 044838 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 6056 - 6066												
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900) 38968 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANKAMER, I. J. ET UX WELL #: 1ST RRCID -> 166797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 5965 - 5970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0	19	-0-	19	44	19	1	N	-0-			-0-
01	0	15	-0-	15	59	15	2	N	-0-			-0-
02	59 N	-0-	-0-	-59	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1	N	-0-			-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-			-0-
*05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-

HARDIN CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 38964 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
ROBERTS, J. 186835
WELL #: 1 RRCID -> 114024 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	692			N	223	174	1	138
01	14B2 EXT	321	-0-	321	1013	90	1	N	210	173	1	175
02	14B2 EXT	302	-0-	302	1315	90	1	N	193	175	1	193
03	14B2 EXT	323	-0-	323	1638	90	1	N	212	350	1	55
04	14B2 EXT	301	-0-	301	1939	90	1	N	192	173	1	74
05	2246 R	307	-0-	-1939	-0-	90	1	N	197	166	1	105

ODUM OIL & GAS CO. 618675
RICHARDSON GAS UNIT #3 WELL #: 1 H RRCID -> 042176 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2023

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

12	0	150	-0-	150	450	150	1	N	-0-			-0-
01	0	150	-0-	150	600	150	1	N	-0-			-0-
02	750 N	150	-0-	-600	-0-	150	1	N	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-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-

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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-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-

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

12	0	-0-	-0-	-0-	1874			N	140	169	1	145
01	0	237	-0-	237	2111	90	1	N	134	171	1	108
02	0	225	-0-	225	2336	90	1	N	123			231
03	0	234	-0-	234	2570	90	1	N	131	178	1	184
04	0	211	-0-	211	2781	90	1	N	110	170	1	124
05	310	230	-0-	-80	2701	90	1	N	127			251

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 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
JOHNSTON & CAMPBELL		WELL #:		RRCID ->	122240	COMPL. DATE	09/17/1986	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	7283 - 7290
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
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
PLUGGED AND ABANDONED		06/09/2020									
HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)		38969 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835									
TAUB		WELL #:	1	RRCID ->	219256	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	13453	PERF.	13010 - 13050
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			250
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			250
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			250
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			250
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			250
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			250
BARRETT		WELL #:	2	RRCID ->	262901	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12965 - 12975
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835									
HUMPHREYS		WELL #:	1	RRCID ->	206430	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	8901	PERF.	8548 - 8614
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
RICHARDSON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	207368	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8904 - 8966
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
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

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400) 39426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
CONTOUR EXPL AND PROD, LLC 173860															
DONNER WELL #: 4 RRCID -> 272813 COMPL. DATE 03/09/2014 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 7435															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
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

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 290263 COMPL. DATE 10/16/2020 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7613 - 7618															
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250) 39426 565 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON															
SEDONA OIL & GAS CORP. 763152															
HANKAMER, E.C. "B" WELL #: 15 RRCID -> 105145 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7272 - 7274															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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															
12	0	4667	-0-	4667	14200	310	1	3049	2	N	1189	1203	1		237
01	0	4685	-0-	4685	18885	1308	9								
02	6244	3111	-0-	-3133	15752	310	1	2932	2	N	1312	1329	1		220
03	5363	4553	-0-	-810	14942	1443	9	2022	2	N	754	691	1		283
04	5190	4533	-0-	-657	14285	260	1	3011	2	N	1120	1219	1		184
05	5363	4875	-0-	-488	13797	829	9								
						310	1	3028	2	N	1095	1053	1		226
						1232	9								
						300	1	3331	2	N	1122	1221	1		127
						1205	9								
						310	1								
						1234	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															
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				122
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				122

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LINDSEY-BLED SOE		WELL #: 3		RRCID -> 271448		COMPL. DATE 10/28/2013			TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

LINDSEY-BLED SOE A-84		WELL #: 1		RRCID -> 271759		COMPL. DATE 10/21/2014			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7717 - 7725					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HOWARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272466		COMPL. DATE 05/03/2014			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7552 - 7588					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CLAYBAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283605		COMPL. DATE 10/01/2017			TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7816 - 7838					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-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-

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					
12	35978 X	18046	-0-	-17932	-0-	17510	2	536	9	Y	487	363	1	470
01	0	18715	-0-	18715	18715	18191	2	524	9	Y	476	538	1	408
02	35378 X	16663	-0-	-18715	-0-	16176	2	487	9	Y	443	358	1	493
03	18336 X	18336	-0-	-0-	-0-	17821	2	515	9	Y	468	543	1	418
04	16080 X	15387	-0-	-693	-0-	14884	2	503	9	Y	457	515	1	360
05	16616 X	15762	-0-	-854	-0-	15105	2	657	9	Y	597	534	1	423

HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HANNAH		WELL #: 1		RRCID -> 223018		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 14527 PERF.12710 - 12727					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-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-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SOKOLSKI GU		WELL #:		1	RRCID ->	235070	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	13333	PERF.	12926 - 13042	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	2656	-0-	2656	8621	1101	1	1331	2	N	204	181 1	115
01	0	3318	-0-	3318	11939	224	9	1754	2	N	307	196 1	226
02	14801 X	2862	-0-	-11939	-0-	1226	1	1477	2	N	259	359 1	126
03	3131 X	2834	-0-	-297	-0-	338	9	1324	2	N	280	176 1	230
04	3210 X	2892	-0-	-318	-0-	1202	1	1428	2	N	269	356 1	143
05	3317 X	3155	-0-	-162	-0-	308	9	1640	2	N	270	182 1	231
						1168	1						
						296	9						
						1218	1						
						297	9						

HANNAH		WELL #:		2	RRCID ->	249616	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	14479	PERF.	13196 - 13248	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ALEXANDER GU		WELL #:		1	RRCID ->	250575	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	14595	PERF.	12719 - 12829	
12	0	2350	-0-	2350	8169	566	1	1430	2	N	322	373 1	92
01	0	2784	-0-	2784	10953	354	9	1694	2	N	298	196 1	194
02	14195 X	3242	-0-	-10953	-0-	762	1	2087	2	N	378	419 1	153
03	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	328	9	2198	2	N	395	383 1	165
04	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	739	1	1616	2	N	299	382 1	82
05	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	416	9	1586	2	N	317	301 1	98
						771	1						
						435	9						
						672	1						
						329	9						
						675	1						
						349	9						

NICHOLAS		WELL #:		1	RRCID ->	256722	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.	13024 - 13076	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	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 #:		4	RRCID ->	267001	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	12699 - 12796		
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
12		0	888	-0-	888	2382	221 1	556 2	N	101	171 1		66	
							111 9							
01		0	505	-0-	505	2887	137 1	305 2	N	57	4 1		119	
							63 9							
02		2800 N	770	-0-	-2030	857	170 1	480 2	N	109	118 1		110	
							120 9							
03		1728 N	871	-0-	-857	-0-	197 1	561 2	N	103	95 1		118	
							113 9							
04		726 N	726	-0-	-0-	-0-	182 1	437 2	N	97	183 1		32	
							107 9							
05		868 N	763	-0-	-105	-0-	194 1	456 2	N	103	54 1		81	
							113 9							

HARTBURG SWD		WELL #:		1	RRCID ->	269449	COMPL. DATE	11/28/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6428 - 6574
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NOXXE OIL AND GAS, LLC		615853		RRCID ->	159527	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12626 - 12636	
LINDSEY GU NO. 1		WELL #:		1								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TURNER, B. L.		WELL #: 33		RRCID -> 148965		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2303 - 2308							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HASTINGS (M-5)		39597 177		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
GROTE, EMIL		WELL #: 3		RRCID -> 112570		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3233 - 3243							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SURFACE, R. O.		WELL #: 2		RRCID -> 129899		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3002 - 3007							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M-5A)		//CONT.//		39597 183	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	166378	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3386 - 3398	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		14	RRCID ->	124124	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	3093 - 3462	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT			-0-
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-
GROTE, EMIL		WELL #:		22	RRCID ->	154726	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	3565 - 3570	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WOOSTER, W. B.			WELL #:	17	RRCID ->	152676	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 3339 -	3346	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-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-
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-10)		39597 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
RANDALL, T. J.		WELL #:	2	RRCID ->	152178	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 3970 - 3975		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HASTINGS (M-11)		//CONT.//		39597 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
STEVE PAUL UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	200884	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6007	PERF. 4469 - 4880		
M	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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-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-

SURFACE, J. W.		WELL #:		7	RRCID ->	202684	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	5424	PERF. 4429 - 4433		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURNER, B. L.		WELL #:		7	RRCID ->	141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4595 - 4604		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-14) 39597 928 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 146627 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4728 - 4734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	247					N	-0-					44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	247					N	-0-					44
02	247 R	-0-	-0-	-247	-0-					N	-0-					44
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2023 - WELL PLUGGED 04/17/23

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1069
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1069
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1069
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1069
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1069
05	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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HEATH (GLEN ROSE) //CONT.// 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 REB PETROLEUM COMPANY //CONT.// 696079
 HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
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
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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

TRUCHARD WELL #: 2H RRCID -> 271078 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380

12	0	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRUCHARD WELL #: 3 RRCID -> 279983 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11255 - 11267

12	0	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)										41142 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC										430717							
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4										WELL #: A 4		RRCID -> 244703		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6480 - 6502	
M	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					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-					
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-					
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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
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-					
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	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
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-					
STATE LEASE 59455										WELL #: 2-U		RRCID -> 138259		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 7488 - 7492	
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
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-					
HIGH ISLAND 24L SL 59455										WELL #: 8		RRCID -> 174818		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 7596	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC)										41209 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC										430717							
STATE LEASE 59455										WELL #: 3 L		RRCID -> 047118		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8144 - 8186	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
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-					

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) //CONT.// 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JEFFERSON									
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717																			
STATE LEASE 59455										WELL #: 2 L RRCID -> 047121		COMPL. DATE 07/16/1969		TOTAL DEPTH 9113		PERF. 8063 - 8067			
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									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT		-0-									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT		-0-									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT		-0-									
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-									

STATE LEASE 59455										WELL #: 5 L RRCID -> 047122		COMPL. DATE 04/30/1969		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT		-0-									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT		-0-									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT		-0-									
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-									

S/L 59455, HIGH ISLAND 24L										WELL #: 11-L RRCID -> 138911		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 8220 - 8325			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT		-0-									
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-									

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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-									
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-									

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	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-									
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-									
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-									
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-									

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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-									
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-									

HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP)			//CONT.//		41209 505	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			//CONT.//		430717									
HIGH ISLAND 24L SL 59456			WELL #:		C 6	RRCID -> 165605		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8126 - 8153		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698	1698			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698	1698			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698	1698			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698	1698			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698	1698			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698	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		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B	DENY	397	-0-	397	397	397	25	1	372	2	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	2208	-0-	2208	2605	2605	246	1	1962	2	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		
12	0		73685	-0-	73685	255720	255720	3794	1	69891	2	Y	-0-	1440
01	0		60597	-0-	60597	316317	316317	2344	1	58253	2	Y	-0-	1440
02	367530	X	51213	-0-	-316317	-0-	-0-	1703	1	49510	2	Y	-0-	1440
03	81375	X	65351	-0-	-16024	-0-	-0-	2608	1	62743	2	Y	-0-	1440
*04	82905	X	82905	-0-	-0-	-0-	-0-	5208	1	77697	2	Y	-0-	1440
*05	78863	X	78863	-0-	-0-	-0-	-0-	8790	1	70073	2	Y	-0-	1440

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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
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-
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		-0-
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-
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
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-
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
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-
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 4	RRCID -> 207119	COMPL. DATE 02/02/2004	TOTAL DEPTH 8078	PERF. 8514	- 8700
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
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-
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
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-

HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)													
HYDROCARBON OPERATING, INC.													
KIRBY													
WELL #: 41307 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER													
421166													
RRCID -> 139597 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9752 - 9762													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

KIRBY													
WELL #: 1UT RRCID -> 139792 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130													
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

ODOM													
WELL #: 1 RRCID -> 143977 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	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													
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

HILDERBRANDT BAYOU (F-2)													
VESTIGE ENERGY, LLC													
SMITH													
WELL #: 41411 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON													
884807													
RRCID -> 271197 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8200 - 8216													
12	0	-0-	-0-	-0-	198				N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	198				N	-0-		-0-	
02	198 N	-0-	-0-	-198	-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-	

HILL (WOODBINE)													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC													
CHANEY													
WELL #: 41444 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES													
100797													
RRCID -> 271089 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9506 - 9532													
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)		41476 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER		
NECHES TRANSPORT INC.		601854								
POWELL		WELL #:	2	RRCID ->	220190	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 7330 - 7344	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
RICE SURPRISE		WELL #:		RRCID ->	271291	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 4751 - 4755	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		358
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		358
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		358
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		358
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		358
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		358
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2018										
BP CHEYENNE		WELL #:		RRCID ->	281476	COMPL. DATE	08/05/2016	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5079 - 5083	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2017										
HILLJE (FRIO 3900)		41490 297		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
AMERICAN PUMPING & TRUCKING		018966								
WIESNER, VICTOR		WELL #:	2	RRCID ->	249415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7353 PERF. 2162 - 2172	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HILLJE (FRIO 5600)		41490 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
KWS OIL & GAS, LLC		479180										
PETERS, GERD		WELL #: 2A		RRCID -> 211434		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526				
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144

HILLJE, N. (5050)		41492 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
RIPTIDE ENERGY LLC		712946										
JOKI		WELL #: 1		RRCID -> 249843		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

YORK E & P, LLC		947242										
SHULT		WELL #: 2		RRCID -> 204446		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILLJE, SOUTH (MARG. 4)		41495 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576										
WILSON FAMILY TRUST		WELL #: 1R		RRCID -> 281605		COMPL. DATE 11/16/2016		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4925 - 4930				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HINKLE (COCKFIELD 5800)		41581 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 196791		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5832 - 5846		
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-
BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 203320		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124
HITCHCOCK (4530)		41674 263		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
API OPERATING CO.		028656								
STEWART, MACO ET AL		WELL #: 22 U		RRCID -> 093117		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 4540 - 4542		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
HITCHCOCK (4590)		41674 265		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
API OPERATING CO.		028656								
STEWART, MACO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 092818		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 6067 PERF. 4951 - 4594		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
HITCHCOCK (5,100 MIOCENE)		41674 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
API OPERATING CO.		028656								
STEWART, MACO		WELL #: 22 L		RRCID -> 006565		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5032 - 5036		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68
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

OIL AND GAS DIVISION

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

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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

WARREN, NANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 254067		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 6324		PERF. 6137 - 6213	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		42493 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON			
E P C OIL & GAS, INC.		238482									
MIKULIN		WELL #: 1		RRCID -> 199996		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5152		PERF. 4896 - 4918	
12	205 R	205	-0-	-0-	-0-	202 2	3 9	N	3		118
01	189 R	189	-0-	-0-	-0-	186 2	3 9	N	3		121
02	219 R	219	-0-	-0-	-0-	217 2	2 9	N	2		123
03	237 R	237	-0-	-0-	-0-	234 2	3 9	N	3		126
04	234 R	234	-0-	-0-	-0-	231 2	3 9	N	3		129
05	229 R	229	-0-	-0-	-0-	228 2	1 9	N	1		130

ERNEST OPERATING COMPANY		253480						CNTY: BURLESON			
WATSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227025		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4351		PERF. 4079 - 4093	
12	0	10	-0-	10	79	10 2		N	-0-		164
01	0	20	-0-	20	99	20 2		N	-0-		164
02	121 R	22	-0-	-99	-0-	22 2		N	-0-		164
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-		164
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-		164
*05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		164

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.// 42493 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON						
ERNEST OPERATING COMPANY		//CONT.// 253480		WELL #: 1		RRCID -> 227058		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4050		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36			65

WATSON, MARY				WELL #: 1		RRCID -> 227375		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4135 - 4145		
12	0	51	-0-	51	395	50	2	1	9	N	1			166
01	0	90	-0-	90	485	89	2	1	9	N	1			167
02	586 R	101	-0-	-485	-0-	95	2	6	9	N	5			172
03	217 #	114	-0-	-103	-0-	110	2	4	9	N	4			176
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	102	2	8	9	N	7			183
*05	159 R	159	-0-	-0-	-0-	152	2	7	9	N	6			189

LINDOW OIL & GAS, LLC				WELL #: 1		RRCID -> 114484		COMPL. DATE 02/25/1984				TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4675 - 4755		
12	17 R	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-			255
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			255
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-			255
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			255
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-			255
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			255

SPACEK				WELL #: 3		RRCID -> 280432		COMPL. DATE 12/27/1983				TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4672 - 4701		
12	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			118
01	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			118
02	28 #	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-			118
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-			118
04	22 R	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			118
*05	21 R	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			118

SAN DIA PRODUCING COMPANY				WELL #: 1		RRCID -> 107760		COMPL. DATE 08/15/1983				TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4644 - 4662		
12	0	62	-0-	62	134	58	2	4	9	N	4			128
01	0	58	-0-	58	192	56	2	2	9	N	2			130
02	231 R	39	-0-	-192	-0-	36	2	3	9	N	3			133
03	62 #	18	-0-	-44	-0-	15	2	3	9	N	3			136
04	60 #	17	-0-	-43	-0-	14	2	3	9	N	3			139
05	62 #	9	-0-	-53	-0-	5	2	4	9	N	4			143

SKYTOP OIL & GAS				WELL #: 1		RRCID -> 113547		COMPL. DATE 11/16/1983				TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4873 - 4879		
12	0	18	-0-	18	34	17	4	1	9	Y	1			199
01	0	16	-0-	16	50	15	4	1	9	Y	1			200
02	50 R	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-			200
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	15	4	1	9	Y	1			201
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			201
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	15	4	1	9	Y	1			202

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON																	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444																	
LYDIA-BLAHA WELL #: 1 RRCID -> 135382 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3922 - 3976																	
M	O	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	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS (SHALLOW) 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																	
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP 614627																	
C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 9 RRCID -> 074707 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. 186 - 200																	
12	0	124	-0-	124	296	124	1				N	-0-					-0-
01	419 N	123	-0-	-296	-0-	123	1				N	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	1				N	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1				N	-0-					-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1				N	-0-					-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1				N	-0-					-0-

C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 074708 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A																	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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-

HOOKS, C.G. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 085274 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 171 - 174																	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707																	
TOMBALL G.U. 9 WELL #: 1 RRCID -> 217998 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829																	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024						N	-0-					-0-
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-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 5 RRCID -> 218754 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 800 PERF. 627 - 633																	
12	0	578	-0-	578	2275	578	3				N	-0-					-0-
01	0	715	-0-	715	2990	715	3				N	-0-					-0-
02	2800 N	509	-0-	-2291	699	509	3				N	-0-					-0-
03	1822 N	1123	-0-	-699	-0-	1123	3				N	-0-					-0-
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3				N	-0-					-0-
05	558 N	355	-0-	-203	-0-	355	3				N	-0-					-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS						
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707										
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 9	RRCID ->	223315	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	614 - 644		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	71331	68679	-0-	-2652	9314	68526	2	153	9	N	139			286
01	71331	40797	-0-	-30534	-0-	40762	2	35	9	N	32			318
02	64428	46057	-0-	-18371	-0-	45980	2	77	9	N	70	184	1	175
03	71331	45782	-0-	-25549	-0-	45748	2	34	9	N	31		29	206
04	69030	41768	-0-	-27262	-0-	41734	2	34	9	N	31		8	237
05	68665 #	40876	-0-	-27789	-0-	40798	2	78	9	N	71	40	8	268
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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK							
CARTER, W. T.		058908												
CARTER, W. T.		WELL #:		2	RRCID ->	058215	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	13464	PERF.	12736 - 12762		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HORTENSE (WOODBINE) //CONT.// 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
PETROTEX ENGINEERING COMPANY //CONT.// 660213												
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063765 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
0								AMT	AMT	AMT	M	

12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523												
SOUTHLAND PAPER MILLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 060820 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A												
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	95

BONETTI, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 060821 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A												
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35

HICKMAN, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 075071 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A												
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200

SOUTHLAND PAPER MILLS -A- WELL #: 5 RRCID -> 187640 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 12710 - 12804												
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	967	3			N	70
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	70
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	3			N	70
03	744 N	672	-0-	-72	-0-	-0-	672	3			N	70
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	70
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	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												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

HOOSKINS MOUND		//CONT.//		42789 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA				
SANDPOINT TEXAS LLC		//CONT.//		747978							
WELCH FOUNDATION		WELL #:	5	RRCID ->	211378	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	6395	PERF. 6068 - 6228	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	

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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WYNDELTS				9	RRCID ->	174108	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2790 - 2798
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)				42917 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169							
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT		WELL #:	1ST	RRCID ->	182012	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	12149	PERF.11134 - 11170	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

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	
12	0	-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-	

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY				1	RRCID ->	150771	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	12945	PERF.12030 - 12713
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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-	

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)		//CONT.//		43150 480	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ORANGE
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257						
HUCKLEBERRY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	157525	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	3842 PERF. 3590 - 3720
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:		2ST	RRCID ->	178943	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	12836 PERF.12007 - 12113
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

HUDGINS RANCH (WILCOX)				43201 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC.				834097						
HUDGINS, JOEL		WELL #:		1	RRCID ->	165195	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	17600 PERF.15377 - 15426
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					15

SHANNON, L. H.		WELL #:		1	RRCID ->	166867	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	16246 PERF.15402 - 15510
12	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	4979 2	29 9	N	26	40
01	0	6253	-0-	6253	6253	6222 2	31 9	N	28	68
02	11724 X	5471	-0-	-6253	-0-	5442 2	29 9	N	26	94
03	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5879 2	48 9	N	44	138
04	6060 X	5886	-0-	-174	-0-	5855 2	31 9	N	28	166
05	6262 X	6135	-0-	-127	-0-	6112 2	23 9	N	21	187

HUGHART (YEGUA 4850)				43312 495	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO
BULL OPERATING, LLC				106449						
BOTTOMS		WELL #:		1	RRCID ->	262651	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	6072 PERF. 4741 - 4745
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

HUGHART (YEGUA 4850)		//CONT.//		43312 495	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO					
FIVE-JAB, INC.				271310								
USA EVERGREEN		WELL #:		RRCID -> 209125	COMPL. DATE 02/16/2005	TOTAL DEPTH 5897	PERF. 5688	- 5700				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT		72
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT		72
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680		N	NO RPT		72
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017												

HULL				43381 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY				
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.				628104							
FENTON, B. H. ET AL INC		WELL #:		1	RRCID -> 115949	COMPL. DATE 04/02/1985	TOTAL DEPTH 9112	PERF. 8692	- 8701		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517			CNTY: LIBERTY				
FAILOR E.K. FEE		WELL #:		5	RRCID -> 058552	COMPL. DATE 03/16/1972	TOTAL DEPTH 7804	PERF. 7034	- 7039		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BINGLE, W. L.		WELL #:		3	RRCID -> 115739	COMPL. DATE 01/27/1985	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8279	- 8311		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SARATOGA OIL COMPANY		WELL #:		748440	53	RRCID -> 149438	COMPL. DATE 05/16/1975	TOTAL DEPTH 5065	PERF. N/A		
GUEDRY, SARSAN											
12	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-	-0-
01	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-	-0-
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	-0-
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-

GUEDRY, SARSAN		WELL #:		56	RRCID -> 149440	COMPL. DATE 11/15/1978	TOTAL DEPTH 3765	PERF. N/A			
12	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-	-0-
01	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-	-0-
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY							
TEXANA OPERATING COMPANY				844253										
MERCHANT, A. -A-		WELL #:		4	RRCID -> 130366	COMPL. DATE 03/05/1989	TOTAL DEPTH 9017	PERF. 8016	-	8030				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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-
HULL *				43381 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
SWILLEY		WELL #:		1	RRCID -> 209497	COMPL. DATE 04/17/2005	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10862	-	10956				
12	0	1836	-0-	1836	7600	1792 3	44 9	N		40				360
01	0	1390	-0-	1390	8990	1381 3	9 9	N		8				368
02	10859 X	1869	-0-	-8990	-0-	1849 3	20 9	N		18				386
03	3379 X	2637	-0-	-742	-0-	2637 3		N		-0-				386
04	3270 X	1457	-0-	-1813	-0-	1208 3	249 9	N		226				612
05	2077 X	1889	-0-	-188	-0-	1889 3		N		-0-				612
BINGLE		WELL #:		1	RRCID -> 213265	COMPL. DATE 11/01/2005	TOTAL DEPTH 11815	PERF. 9804	-	9834				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
HULL (EY-1)				43381 274	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY							
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922										
FAILOR, E. K.		WELL #:		2	RRCID -> 146842	COMPL. DATE 08/18/1993	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7361	-	7364				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N		NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N		NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N		NO RPT				-0-
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-
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				
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/08/2022	-	WELL PLUGGED 12/8/22								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
CAHOON DEEP UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 200848	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 9600	PERF.10821	-	10875				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
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-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)		//CONT.//		43385 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922										
CANTER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	192451	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9230 - 9323	
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TC OIL AND GAS, LLC				840303										
CAMPBELL, MARY				WELL #:	1 L	RRCID ->	198613	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10204 - 10234	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700)				43385 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922										
ESPREE				WELL #:	1	RRCID ->	218341	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11673 - 11718	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-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-

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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

OPEL-ERICKSON				WELL #:	1	RRCID ->	215604	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	9162	PERF.	8155 - 8281	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147

HULL, SOUTH (YEGUA 8500)		//CONT.// 43385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
RODEO RESOURCES, L.L.C.		//CONT.// 723590												
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 224736		COMPL. DATE 07/10/2006			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8408 - 8429					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-		131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-		131
02	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	350					N	NO RPT		131
HULL, SOUTH (YEGUA 9000)		43385 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY					
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922												
MAAS		WELL #: 1		RRCID -> 210275		COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9114 - 9200					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
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					
12	1457 N	387	-0-	-1070	-0-	387	2				N	-0-		116
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9		N	2		118
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1965	2	22	9		N	20		138
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1374	2	13	9		N	12		150
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1717	2	14	9		N	13	138 1	25
05	1736 N	8	-0-	-1728	-0-	8	2				N	-0-		25
CAHOON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205362		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030					
12	9194 X	3019	-0-	-6175	-0-	3008	2	11	9		N	10		274
01	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3368	2	14	9		N	13	165 1	122
02	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2809	2	13	9		N	12		134
03	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3422	2	14	9		N	13		147
04	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2893	2	14	9		N	13		160
05	2325 X	877	-0-	-1448	-0-	863	2	14	9		N	13		173
CAHOON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274745		COMPL. DATE 03/04/2014			TOTAL DEPTH 9600 PERF.10042 - 10198					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-		230
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-		230
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					N	2		232
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-		232
04	14B2 EXT	450	-0-	450	-0-	452	2				N	-0-		232
05	14B2 EXT	134	-0-	134	-0-	586	2	134	2		N	-0-		232
XTO ENERGY INC.		945936												
ABSHIER		WELL #: 2		RRCID -> 202681		COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9530 - 9541					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-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

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/22

TC OIL AND GAS, LLC 840303
 CAMPBELL, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 206059 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9558 - 9582

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

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

12	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111

HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000) 43616 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 JANTEX OIL COMPANY 429878
 HENDERSON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 063769 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2023

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		02/08/2023								
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)		43749 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER		
SMALL, R.P. CORP.		789221								
GARRETT GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	264825	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	12549 PERF.12190 - 12230	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
NORMA		WELL #:	1	RRCID ->	286001	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	13792 PERF.12218 - 12241	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2)		43820 071		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479								
PIERCE ESTATE		WELL #:	4	RRCID ->	080389	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	6028 PERF. 4558 - 4562	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
VIPER S.W.D., LLC		886209								
VIPER		WELL #:	1D	RRCID ->	275796	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	4550 PERF. 4410 - 4420	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HUTCHINS, S. W. (5950)		43822 960		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON				
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479										
PIERCE ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 282624		COMPL. DATE 12/06/2016		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 5992 - 5996		
M	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4380)		43836 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
RICOCHET ENERGY, INC.		710549										
MILLER-PALT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 286545		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 8854		PERF. 4384 - 4404		
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	201	328	1
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	266	332	1
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	335	158	1
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	340	327	1
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	282	324	1
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		224

HUTCHINS-KUBELA (6000)		43836 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MB ENERGY, LLC		100147										
KAINER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 291546		COMPL. DATE 04/14/2021		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6188 - 6194		
12	0		4273	-0-	4273	6934	4259	2	14	9	13	165
01	0		4320	-0-	4320	11254	4284	2	36	9	33	198
02	11788		7044	-0-	-4744	6510	6978	2	66	9	60	85
03	11346		7484	-0-	-3862	2648	7425	2	59	9	54	139
04	9824	R	7176	-0-	-2648	-0-	7115	2	61	9	55	194
05	7812	#	NO RPT	-0-	-7812	-0-			N	NO RPT		194

COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634						CNTY: WHARTON				
MARTHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166778		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 5992 - 5996		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8680			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8680			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8680			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8680			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8680			N	-0-		-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	8680			N	-0-		-0-

INDIAN HILLS (YEGUA)		44406 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
SEASHORE ENERGY, INC.		762355										
SCHWEINLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 129161		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7034 - 7036		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2000												

IOLA (DEXTER)		44640 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES						
SANDEL OPERATING COMPANY		747534												
UPCHURCH -B-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4307 X	2789	-0-	-1518	-0-	2779	2	10	9	N	9			67
01	0	3480	-0-	3480	3480	3474	2	6	9	N	5			72
02	8163 X	4683	-0-	-3480	-0-	4665	2	18	9	N	16			88
03	2790 X	2702	-0-	-88	-0-	2692	2	10	9	N	9			97
04	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5720	2	14	9	N	13			110
*05	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6033	2	14	9	N	13			123

IOLA (GEORGETOWN)		44640 275		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES						
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732												
MORAN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115
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

PRIDE ENERGY COMPANY		677050		ROBERT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
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	

LEWIS OL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
12	0	352	-0-	352	722	352	2			N	-0-			55
01	0	556	-0-	556	1278	556	2			N	-0-			55
02	2535 R	1257	-0-	-1278	-0-	1257	2			N	-0-			55
03	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			55
04	540 #	-0-	-0-	-540	-0-	-0-				N	-0-			55
05	1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			55

HOLTH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			214
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			214
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011

IOLA (GLEN ROSE -B-)		44640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES						
CML EXPLORATION, LLC		120648												
KNOTTS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

IOLA (GLEN ROSE -B-)		//CONT.//		44640 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRIMES			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
WRIGHT, D. M.				WELL #:	1	RRCID ->	074343	COMPL. DATE	05/02/1977	TOTAL DEPTH	7753	PERF.11250	- 11348
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
12		3100 N	1184	-0-	-1916	278	1173 2	11 9	N	10			157
01		0	1162	-0-	1162	1440	1155 2	7 9	N	6			163
02		2509 N	1069	-0-	-1440	-0-	1059 2	10 9	N	9			172
03		1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1161 2	7 9	N	6			178
04		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1106 2	22 9	N	20			198
05		1178 N	1123	-0-	-55	-0-	1109 2	14 9	N	13			211

GRESSETT				WELL #:	1	RRCID ->	087062	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	11460	PERF.10905	- 10960
12		2759 N	917	-0-	-1842	-0-	917 2		N	-0-			47
01		0	902	-0-	902	902	902 2		N	-0-			47
02		1727 N	825	-0-	-902	-0-	802 2	23 9	N	21			68
03		930 N	889	-0-	-41	-0-	887 2	2 9	N	2			70
04		870 N	850	-0-	-20	-0-	844 2	6 9	N	5			75
05		899 N	869	-0-	-30	-0-	861 2	8 9	N	7			82

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)				44640 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRIMES			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
MALLETT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	088290	COMPL. DATE	05/23/1980	TOTAL DEPTH	11175	PERF. 8926	- 8932
12		11970 X	3326	-0-	-8644	-0-	3225 2	101 9	N	92			189
01		0	4066	-0-	4066	4066	3971 2	95 9	N	86	183 1		92
02		7517 X	3451	-0-	-4066	-0-	3348 2	103 9	N	94			186
03		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3813 2	112 9	N	102			288
04		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4030 2	56 9	N	51	199 1		140
*05		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	3952 2	101 9	N	92			232

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	094912	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	10187	PERF. 8936	- 8952
12		12046 X	3743	-0-	-8303	-0-	3668 2	75 9	N	68			88
01		0	4954	-0-	4954	4954	4786 2	168 9	N	153	185 1		56
02		8868 X	3914	-0-	-4954	-0-	3823 2	91 9	N	83			139
03		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4413 2	107 9	N	97			236
04		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4790 2	158 9	N	144	190 1		190
*05		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5122 2	110 9	N	100	193 1		97

SCAMARDO				WELL #:	2	RRCID ->	097788	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	10070	PERF. 8887	- 8899
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.				848014									
JAMES, A.M.				WELL #:		RRCID ->	103263	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	11168	PERF. 8982	- 8992
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000

IOLA,NW (GLENROSE-B-)		44644 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
HASSLER		WELL #:	1H	RRCID ->	208981	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	15160	PERF.11855 - 14063		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT		44644 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	210159	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11709 - 15330		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JACINTOPOINT (YEGUA)		45255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
ETOCO, L.P.		255133										
DESTEC		WELL #:	1	RRCID ->	150776	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10036 - 10042		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	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		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

 JACKS CREEK (WILCOX A) //CONT.// 45367 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
 EXXON MINERAL FEE WELL #: N 1 RRCID -> 254203 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-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-

 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

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

 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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-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-

 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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

 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

12	0	13298	-0-	13298	13694	13292	2	6	9	N	5	2	1	85
01	0	85	-0-	85	13779	83	2	2	9	N	2			87
02	2800 N	53	-0-	-2747	11032	53	2			N	-0-			87
03	310	56	-0-	-254	10778	56	2			N	-0-			87
04	300	80	-0-	-220	10558	80	2			N	-0-			87
05	310	92	-0-	-218	10340	92	2			N	-0-			87

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

OLIPDP II, LLC		100467		WING		WELL #: 1		RRCID -> 240831		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466		
12	0	8121	-0-	8121	52545	1268	1	6646	2	N	188	182	1	231
						207	9							
01	72405 X	19860	-0-	-52545	-0-	1268	1	18338	2	N	231	239	1	223
						254	9							
02	21252 X	17216	-0-	-4036	-0-	1145	1	15913	2	N	144	185	1	182
						158	9							
03	23529 X	18289	-0-	-5240	-0-	1268	1	16882	2	N	126	61	1	247
						139	9							
04	22770 X	14373	-0-	-8397	-0-	1227	1	12883	2	N	239	269	1	217
						263	9							
05	19871 X	15669	-0-	-4202	-0-	1268	1	14307	2	N	85	203	1	99
						94	9							

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254208		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

WING		WELL #: 2		RRCID -> 254211		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

WING		WELL #: 3		RRCID -> 254448		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472						
12	0	14739	-0-	14739	70145	1287	1	13292	2	N	145	270	1	119
						160	9							
01	93195 X	23050	-0-	-70145	-0-	1286	1	21438	2	N	296	251	1	164
						326	9							
02	25704 X	21505	-0-	-4199	-0-	1162	1	20127	2	N	196	174	1	186
						216	9							
03	28458 X	22793	-0-	-5665	-0-	1286	1	21290	2	N	197	242	1	141
						217	9							
04	27540 X	20805	-0-	-6735	-0-	1245	1	19286	2	N	249	235	1	155
						274	9							
05	23808 X	22649	-0-	-1159	-0-	1287	1	21194	2	N	153	208	1	100
						168	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BP "K"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 258506	COMPL. DATE 05/09/2010	TOTAL DEPTH 16577		PERF.13430		- 13436		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

WING		WELL #: 5		RRCID -> 258677	COMPL. DATE 03/04/2010	TOTAL DEPTH 13660		PERF.13224		- 13330		
12	0	14204	-0-	14204	19730	911	1	13293	2	N	-0-	212
01	24013 X	4283	-0-	-19730	-0-	911	1	3304	2	N	62	223
						68	9					
02	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	823	1	2631	2	N	-0-	223
03	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	911	1	2723	2	N	42	212
						46	9					
04	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	882	1	1219	2	N	69	212
						76	9					
05	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	911	1	1396	2	N	123	212
						135	9					

BLACK STONE-BP		WELL #: 1		RRCID -> 258679	COMPL. DATE 07/18/2010	TOTAL DEPTH 12558		PERF.12160		- 12170		
12	13314 X	13314	-0-	-0-	-0-	13292	2	22	9	N	20	192
01	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4779	2	146	9	N	133	216
02	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-	38
03	4991 X	4400	-0-	-591	-0-	4287	2	113	9	N	103	28
04	4830 X	4512	-0-	-318	-0-	4512	2			N	-0-	28
05	4991 X	3966	-0-	-1025	-0-	3912	2	54	9	N	49	28

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258762	COMPL. DATE 02/11/2010	TOTAL DEPTH 13500		PERF.12748		- 12760		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	224	1	536	2	N	273	98
						300	9					
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	248	1	465	2	N	36	130
						40	9					
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	240	1	376	2	N	39	163
						43	9					
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	248	1	408	2	N	36	197
						40	9					

WING		WELL #: 7		RRCID -> 258797	COMPL. DATE 08/29/2010	TOTAL DEPTH 12400		PERF.10138		- 10170		
12	0	13756	-0-	13756	14776	463	1	13293	2	N	-0-	307
01	0	3197	-0-	3197	17973	463	1	2714	2	N	18	146
						20	9					
02	20932 X	2959	-0-	-17973	-0-	419	1	2461	2	N	72	218
						79	9					
03	3472 X	3239	-0-	-233	-0-	464	1	2731	2	N	40	72
						44	9					
04	3360 X	2985	-0-	-375	-0-	449	1	2474	2	N	56	128
						62	9					
05	3472 X	3263	-0-	-209	-0-	463	1	2737	2	N	57	185
						63	9					

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467															
EPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 270860 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654															
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			
12		13459 X	13459	-0-	-0-	-0-	16	1	13292	2	N	137	182	1	237
							151	9							
01		9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	15	1	9597	2	N	159	181	1	215
							175	9							
02		8008 X	7134	-0-	-874	-0-	14	1	7010	2	N	100			315
							110	9							
03		10633 X	10250	-0-	-383	-0-	16	1	10058	2	N	160	179	1	296
							176	9							
04		10290 X	8715	-0-	-1575	-0-	15	1	8569	2	N	119	182	1	233
							131	9							
05		10633 X	7009	-0-	-3624	-0-	16	1	6963	2	N	27	187	1	73
							30	9							

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271062 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092															
12		0	15125	-0-	15125	57315	1268	1	13292	2	N	514	548	1	142
							565	9							
01		0	19658	-0-	19658	76973	1268	1	17905	2	N	441	368	1	215
							485	9							
02		95160 X	18187	-0-	-76973	-0-	1145	1	16598	2	N	404	360	1	259
							444	9							
03		20553 X	19469	-0-	-1084	-0-	1268	1	17761	2	N	400	369	1	290
							440	9							
04		19890 X	17759	-0-	-2131	-0-	1227	1	15854	2	N	616	544	1	362
							678	9							
05		20150 X	18606	-0-	-1544	-0-	1268	1	17039	2	N	272	363	1	271
							299	9							

EPSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 271150 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024															
12		0	7632	-0-	7632	19818	843	1	6646	2	N	130	162	1	70
							143	9							
01		0	6037	-0-	6037	25855	843	1	5010	2	N	167			237
							184	9							
02		31656 X	5801	-0-	-25855	-0-	762	1	4894	2	N	132	182	1	187
							145	9							
03		7626 X	7520	-0-	-106	-0-	843	1	6511	2	N	151	184	1	154
							166	9							
04		7380 X	6599	-0-	-781	-0-	816	1	5438	2	N	314	186	1	282
							345	9							
05		7626 X	6409	-0-	-1217	-0-	843	1	5564	2	N	2	189	1	95
							2	9							

EPSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 271322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.13728 - 14004															
12		0	4061	-0-	4061	60423	171	1	3323	2	N	515	535	1	251
							567	9							
01		0	30779	-0-	30779	91202	170	1	30132	2	N	434	545	1	140
							477	9							
02		120996 X	29794	-0-	-91202	-0-	154	1	29160	2	N	436	362	1	214
							480	9							
03		33514 X	33514	-0-	-0-	-0-	171	1	32838	2	N	459	501	1	172
							505	9							
04		31626 X	31626	-0-	-0-	-0-	165	1	30947	2	N	467	365	1	274
							514	9							
05		32984 X	32321	-0-	-663	-0-	170	1	31620	2	N	483	533	1	224
							531	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WING		WELL #: 11		RRCID -> 272442		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001			
12	T. A.	13292	-0-	13292	13292	13292	2	N	-0-		47
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-		47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-		47
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-		47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-		47
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292			N	-0-		47

BLACK STONE-QUINN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276937		COMPL. DATE 11/01/2016		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13122 - 13138			
12	T. A.	13315	-0-	13315	13315	13292	2	N	21		47
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	13315			N	-0-		47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13315			N	-0-		47
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	13315			N	-0-		47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	13315			N	-0-		47
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	13315			N	-0-		47

ALLAR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277561		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12868 - 13000			
12	0	3793	-0-	3793	9364	448	1	N	20	20	225
01	0	1425	-0-	1425	10789	448	1	N	-0-		225
02	12334 X	1545	-0-	-10789	-0-	404	1	N	1	185	41
03	3379 X	831	-0-	-2548	-0-	448	1	N	43		84
04	3270 X	849	-0-	-2421	-0-	434	1	N	-0-		84
05	3379 X	1115	-0-	-2264	-0-	448	1	N	21		105

WING		WELL #: 9		RRCID -> 279423		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 13840 PERF.13714 - 13738			
12	21607 X	13539	-0-	-8068	-0-	62	1	N	168	181	110
01	22165 X	18586	-0-	-3579	-0-	185	9	N	170	20	260
02	20020 X	16539	-0-	-3481	-0-	62	1	N	152	188	224
03	21917 X	18446	-0-	-3471	-0-	187	9	N	193	210	207
04	21210 X	16630	-0-	-4580	-0-	56	1	N	153	198	162
05	18600 X	18181	-0-	-419	-0-	167	9	N	148	186	124

PARKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279877		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 14511 PERF.13468 - 13525			
12	0	4331	-0-	4331	34960	463	1	N	495	368	292
01	0	1525	-0-	1525	36485	545	9	N	-0-		292
02	36956 X	471	-0-	-36485	-0-	463	1	N	-0-		292
03	14942 X	666	-0-	-14276	-0-	419	1	N	-0-		292
04	14460 X	1072	-0-	-13388	-0-	463	1	N	-0-		292
05	4340 X	1584	-0-	-2756	-0-	448	1	N	-0-		292

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
OLIPDP II, LLC			//CONT.//		100467									
BLACK STONE 'O' GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	280582	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13530 - 13588		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

12		0	14751	-0-	14751	46925	1268	1	13292	2	N	174	183 1	132
							191	9						
01		0	20428	-0-	20428	67353	1268	1	18895	2	N	241	181 1	192
							265	9						
02		83557 X	16204	-0-	-67353	-0-	1145	1	14927	2	N	120	170 1	142
							132	9						
03		17670 X	17145	-0-	-525	-0-	1268	1	15651	2	N	205	175 1	172
							226	9						
04		17100 X	16199	-0-	-901	-0-	1227	1	14792	2	N	164	169 1	167
							180	9						
05		17670 X	17297	-0-	-373	-0-	1268	1	15868	2	N	146		313
							161	9						

BLACK STONE 'R' GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	280591	COMPL. DATE	01/07/2017	TOTAL DEPTH	14415	PERF.12578 - 12590		

12		0	4864	-0-	4864	7699	433	1	4431	2	N	-0-	180 1	52
							433	1	554	2	N	5		57
01		0	993	-0-	993	8692	6	9						
02		2800 N	998	-0-	-1802	6890	391	1	607	2	N	-0-		57
03		7820 X	930	-0-	-6890	-0-	433	1	497	2	N	-0-		57
04		1020 X	826	-0-	-194	-0-	419	1	401	2	N	5		62
							6	9						
05		1054 X	647	-0-	-407	-0-	433	1	214	2	N	-0-		62

BLACK STONE 'N'			WELL #:		2	RRCID ->	280599	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12743 - 12920		

12		0	4921	-0-	4921	6022	469	1	4431	2	N	19		109
							21	9						
01		0	542	-0-	542	6564	469	1	44	2	N	26		135
							29	9						
02		2800 N	500	-0-	-2300	4264	424	1	76	2	N	-0-		135
03		4744 X	480	-0-	-4264	-0-	469	1	11	2	N	-0-		135
04		454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	1			N	-0-		135
05		469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-		135

BYARS			WELL #:		1	RRCID ->	280600	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12270 - 12285		

12		T. A.	13463	-0-	13463	13800	171	1	13292	2	N	-0-		69
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-		69
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-		69
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-		69
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-		69
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	13800					N	-0-		69

BLACK STONE 'I'			WELL #:		1	RRCID ->	280601	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	13700	PERF.12252 - 12262		

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
 BLACK STONE 'P' WELL #: 1 RRCID -> 280602 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12962 - 12972

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
12	0	14219	-0-	14219	20067	911	1	13293	2	N	14		179
01	0	2413	-0-	2413	22480	911	1	1491	2	N	10		189
02	2800 N	856	-0-	-1944	20536	823	1	33	2	N	-0-		189
03	22170 X	1634	-0-	-20536	-0-	911	1	722	2	N	1		190
04	2220 X	1224	-0-	-996	-0-	882	1	328	2	N	13	176 1	27
05	2294 X	1086	-0-	-1208	-0-	911	1	169	2	N	5		32

BLACK STONE 'Q' WELL #: 1 RRCID -> 280605 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332

12	13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	13292	2			N	-0-	179 1	50
01	1054 X	112	-0-	-942	-0-	110	2	2 9		N	2		52
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-		52
03	3286 X	252	-0-	-3034	-0-	246	2	6 9		N	5		57
04	3180 X	193	-0-	-2987	-0-	187	2	6 9		N	5	5 1	57
05	3286 X	112	-0-	-3174	-0-	111	2	1 9		N	1	1 1	57

PARKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280609 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130

12	0	2593	-0-	2593	2593	16	1	2215	2	N	329	235 1	298
01	23797 X	21204	-0-	-2593	-0-	362	9			N			
02	20244 X	17730	-0-	-2514	-0-	16	1	20749	2	N	399	591 1	106
03	22413 X	19575	-0-	-2838	-0-	439	9	17347	2	N	335	209 1	232
04	21690 X	18383	-0-	-3307	-0-	14	1	19076	2	N	440	519 1	153
05	21204 X	19368	-0-	-1836	-0-	369	9	18147	2	N	201	38 1	316
						484	9	18933	2	N	381	455 1	242
						16	1						
						419	9						

BLACK STONE 'N' WELL #: 3 RRCID -> 280612 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840

12	3100 N	4434	-0-	1334	1334	4431	2	3 9		N	3	3 1	154
01	1662 N	328	-0-	-1334	-0-	328	2			N	-0-		154
02	224 N	116	-0-	-108	-0-	116	2			N	-0-		154
03	248 X	47	-0-	-201	-0-	47	2			N	-0-		154
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		154
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		154

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280625 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE "J"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
		WELL #: 2		RRCID -> 280629		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 11899		PERF.10494 - 10514						
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	44	1			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-

PARKER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 280657		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 12879		PERF.13045 - 16502						
12	0	2461	-0-	2461	20264	16	1	2215	2	N	209	204	1			134
						230	9									
01	28119 X	7855	-0-	-20264	-0-	16	1	7593	2	N	224	211	1			147
						246	9									
02	7952 X	7522	-0-	-430	-0-	14	1	7265	2	N	221	209	1			159
						243	9									
03	8804 X	8288	-0-	-516	-0-	16	1	7972	2	N	273	249	1			183
						300	9									
04	8520 X	7978	-0-	-542	-0-	15	1	7690	2	N	248	204	1			227
						273	9									
05	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	15	1	8057	2	N	248	408	1			67
						273	9									

GILLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280707		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13682 - 13694						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GHOST LIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280815		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 18278		PERF.14752 - 14772						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

WING		WELL #: 12		RRCID -> 280837		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 16200		PERF.10650 - 10670						
12	0	13447	-0-	13447	15291	155	1	13292	2	N	-0-	126	1			123
01	3100 N	1124	-0-	-1976	13315	155	1	922	2	N	43	36	1			130
						47	9									
02	2800 N	548	-0-	-2252	11063	140	1	408	2	N	-0-					130
03	11843 X	780	-0-	-11063	-0-	155	1	592	2	N	30	37	1			123
						33	9									
04	1020 X	162	-0-	-858	-0-	150	1	12	9	N	11					134
05	1054 X	398	-0-	-656	-0-	155	1	209	2	N	31	77	1			88
						34	9									

WING		WELL #: 14		RRCID -> 280882		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13398 - 13518						
12	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4431	2	73	9	N	66	2	1			197
01	3689 X	2851	-0-	-838	-0-	2752	2	99	9	N	90	180	1			107
02	3332 X	2611	-0-	-721	-0-	2532	2	79	9	N	72					179
03	3875 X	2680	-0-	-1195	-0-	2625	2	55	9	N	50					229
04	3750 X	3001	-0-	-749	-0-	2920	2	81	9	N	74	181	1			122
05	3875 X	3175	-0-	-700	-0-	3112	2	63	9	N	57					179

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15H RRCID -> 281581 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 12346 PERF.11410 - 11570														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

BLACK STONE 'R'		GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	281592	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13548 - 13626
12	10943 X	4583	-0-	-6360	-0-	31	1	4431	2	N	110	368	1 -0-
						121	9						
01	11563 X	9537	-0-	-2026	-0-	31	1	9065	2	N	401	172	1 229
						441	9						
02	10444 X	8305	-0-	-2139	-0-	28	1	8277	2	N	-0-		229
03	10819 X	8677	-0-	-2142	-0-	31	1	8533	2	N	103	186	1 146
						113	9						
04	10470 X	8433	-0-	-2037	-0-	30	1	8290	2	N	103		249
						113	9						
05	9548 X	9065	-0-	-483	-0-	31	1	8918	2	N	105	185	1 169
						116	9						

EPSTEIN				WELL #:	6	RRCID ->	281593	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13568 - 13638
12	23064 X	3683	-0-	-19381	-0-	16	1	3323	2	N	313	364	1 238
						344	9						
01	21022 X	21022	-0-	-0-	-0-	16	1	20713	2	N	266	343	1 161
						293	9						
02	20804 X	17799	-0-	-3005	-0-	14	1	17547	2	N	216	185	1 192
						238	9						
03	23033 X	17358	-0-	-5675	-0-	15	1	17045	2	N	271	180	1 283
						298	9						
04	22290 X	18326	-0-	-3964	-0-	15	1	17926	2	N	350	368	1 265
						385	9						
05	21018 X	18178	-0-	-2840	-0-	15	1	17824	2	N	308	361	1 212
						339	9						

BLACK STONE 'T'				WELL #:	1	RRCID ->	281594	COMPL. DATE	03/14/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	5320 - 5336
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BLACK STONE 'S'				WELL #:	1	RRCID ->	281597	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14314 - 14324
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'X'		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 281600	COMPL. DATE 09/27/2015	TOTAL DEPTH 16478		PERF.14002 - 14010				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202

EPSTEIN		WELL #: 8H		RRCID -> 281607	COMPL. DATE 02/05/2016	TOTAL DEPTH 12913		PERF.13270 - 18754						
*12	11112 X	2754	-0-	-8358	-0-	16	1	2215	2	N	475	249	1	365
						523	9							
*01	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	31	1	6097	2	N	47	47	1	365
						52	9							
*02	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	28	1	5125	2	N	206	240	1	331
						227	9							
*03	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	32	1	5443	2	N	190	261	1	260
						209	9							
*04	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	30	1	6655	2	N	295	243	1	312
						325	9							
05	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	31	1	5913	2	N	180	258	1	234
						198	9							

EPSTEIN		WELL #: 9H		RRCID -> 281637	COMPL. DATE 02/06/2016	TOTAL DEPTH 12477		PERF.12844 - 18994				
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*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-

EPSTEIN		WELL #: 5H		RRCID -> 282348	COMPL. DATE 04/28/2016	TOTAL DEPTH 14599		PERF.13748 - 16050				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRINITY		WELL #: 1		RRCID -> 284469	COMPL. DATE 05/24/2017	TOTAL DEPTH 15500		PERF.13914 - 13924						
12	13113 X	11256	-0-	-1857	-0-	1047	1	10170	2	N	35	192	1	280
						39	9							
01	12245 X	11819	-0-	-426	-0-	1047	1	10651	2	N	110			390
						121	9							
02	11172 X	10152	-0-	-1020	-0-	945	1	9101	2	N	96	178	1	308
						106	9							
03	12369 X	11248	-0-	-1121	-0-	1047	1	10080	2	N	110			418
						121	9							
04	11970 X	9610	-0-	-2360	-0-	1013	1	8480	2	N	106	181	1	343
						117	9							
*05	11811 X	1088	-0-	-10723	-0-	1047	1	41	9	N	37			380

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//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			
WING		WELL #: 18		RRCID -> 284543	COMPL. DATE 04/01/2018	TOTAL DEPTH 12190	PERF.11876 - 11886							
12	0	8544	-0-	8544	14090	1857 41 9	1	6646	2	N	37	130	1	107
01	16617 X	2527	-0-	-14090	-0-	1857 133 9	1	537	2	N	121	97	1	131
02	14420 X	2692	-0-	-11728	-0-	1677 2 9	1	1013	2	N	2			133
03	8556 X	2917	-0-	-5639	-0-	1857 110 9	1	950	2	N	100	100	1	133
04	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	1797 220 9	1	7040	2	N	200	293	1	40
05	8556 X	2932	-0-	-5624	-0-	1857 4 9	1	1071	2	N	4	4	1	40
WING		WELL #: 16		RRCID -> 284832	COMPL. DATE 06/11/2017	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11404 - 11464							
12	0	7573	-0-	7573	9499	927	1	6646	2	N	-0-			88
01	0	-0-	-0-	-0-	9499					N	-0-			88
02	2800 N	109	-0-	-2691	6808	101	2	8	9	N	7			95
03	6808 X	-0-	-0-	-6808	-0-					N	-0-			95
04	100 X	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	N	2			97
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			97
WING		WELL #: 17		RRCID -> 285546	COMPL. DATE 11/01/2017	TOTAL DEPTH 11745	PERF.11369 - 11440							
12	0	7954	-0-	7954	107029	946 362 9	1	6646	2	N	329	367	1	240
01	0	47381	-0-	47381	154410	945 504 9	1	45932	2	N	458	366	1	332
02	197779 X	43369	-0-	-154410	-0-	854 385 9	1	42130	2	N	350	541	1	141
03	52855 X	48372	-0-	-4483	-0-	946 446 9	1	46980	2	N	405	361	1	185
04	51150 X	44518	-0-	-6632	-0-	915 408 9	1	43195	2	N	371	424	1	132
05	48019 X	44396	-0-	-3623	-0-	945 395 9	1	43056	2	N	359	252	1	239
BLACK STONE "G"		WELL #: 2		RRCID -> 286754	COMPL. DATE 11/16/2018	TOTAL DEPTH 15511	PERF.12662 - 12784							
12	0	4924	-0-	4924	25843	463 740 9	1	3721	2	N	673	631	1	338
01	35383 X	9540	-0-	-25843	-0-	463 391 9	1	8686	2	N	355	536	1	157
02	9492 X	8148	-0-	-1344	-0-	419 477 9	1	7252	2	N	434	182	1	409
03	10509 X	10291	-0-	-218	-0-	463 778 9	1	9050	2	N	707	728	1	388
04	10050 X	9944	-0-	-106	-0-	449 319 9	1	9176	2	N	290	435	1	243
05	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	463 505 9	1	8721	2	N	459	552	1	150

 JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
 WING WELL #: 20 RRCID -> 286832 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11952 - 12008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	0	14769	-0-	14769	21041	1451	1	13292	2	N	24	62	1		145
01	0	8872	-0-	8872	29913	1451	1	7419	2	N	2				147
02	36003 X	6090	-0-	-29913	-0-	1310	1	4777	2	N	3				150
03	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	1451	1	2750	2	N	5				155
04	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	1404	1	2605	2	N	3	76	1		82
05	2945 X	2306	-0-	-639	-0-	1451	1	855	2	N	-0-				82

 EPSTEIN WELL #: 12 RRCID -> 288872 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13544 - 13790

12	0	4379	-0-	4379	19674	958	1	3323	2	N	89				363
01	0	4711	-0-	4711	24385	958	1	3723	2	N	27	179	1		211
02	28737 X	4352	-0-	-24385	-0-	865	1	3415	2	N	65				276
03	6851 X	6736	-0-	-115	-0-	958	1	5654	2	N	113	173	1		216
04	6630 X	5246	-0-	-1384	-0-	927	1	4219	2	N	91				307
05	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	958	1	4427	2	N	216	187	1		336

 BLACK STONE "G" WELL #: 3 RRCID -> 289131 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12468 - 12872

12	0	4412	-0-	4412	15144	463	1	3721	2	N	207	241	1		184
01	19680 X	4536	-0-	-15144	-0-	463	1	3725	2	N	316	362	1		138
02	4760 X	4062	-0-	-698	-0-	419	1	3367	2	N	251	191	1		198
03	5270 X	4916	-0-	-354	-0-	463	1	4178	2	N	250	183	1		265
04	5100 X	4723	-0-	-377	-0-	448	1	4034	2	N	219	208	1		276
05	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	463	1	4151	2	N	240	360	1		156

 WING 'N' WELL #: 1 RRCID -> 289139 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11390 - 11430

12	0	13991	-0-	13991	18365	549	1	13292	2	N	136	183	1		122
01	3100 N	1185	-0-	-1915	16450	549	1	613	2	N	21	14	1		129
02	2800 N	1255	-0-	-1545	14905	495	1	760	2	N	-0-				129
03	16406 X	1501	-0-	-14905	-0-	549	1	939	2	N	12	15	1		126
04	1830 X	750	-0-	-1080	-0-	531	1	219	2	N	-0-	41	1		85
05	1891 X	991	-0-	-900	-0-	549	1	441	2	N	1				86

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK			
OLIPDP II, LLC			//CONT.//		100467										
NEW MENARD CREEK GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	289213	COMPL. DATE	07/09/2019	TOTAL DEPTH	15012	PERF.13392 - 13488			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	
12		0	3672	-0-	3672	19771	341	1	3323	2	N	7	183	1	158
							8	9							
01		26952 X	7181	-0-	-19771	-0-	341	1	6840	2	N	-0-			158
02		7588 X	6712	-0-	-876	-0-	308	1	6329	2	N	68			226
							75	9							
03		8401 X	7387	-0-	-1014	-0-	341	1	7046	2	N	-0-			226
04		8130 X	6919	-0-	-1211	-0-	330	1	6582	2	N	6	131	1	101
							7	9							
05		7440 X	7265	-0-	-175	-0-	341	1	6867	2	N	52			153
							57	9							

EPSTEIN			WELL #:		13	RRCID ->	289447	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	13767	PERF.13512 - 13550			
12		0	7611	-0-	7611	19346	843	1	6646	2	N	111	182	1	112
							122	9							
01		0	6695	-0-	6695	26041	843	1	5714	2	N	125			237
							138	9							
02		28506 X	2465	-0-	-26041	-0-	762	1	1656	2	N	43			280
							47	9							
03		6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	843	1	5467	2	N	169	184	1	265
							186	9							
04		7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	816	1	6105	2	N	153	181	1	237
							168	9							
05		7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	843	1	6598	2	N	165	179	1	223
							182	9							

WOLF PASTURE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	289501	COMPL. DATE	04/11/2019	TOTAL DEPTH	15576	PERF. N/A			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

EPSTEIN			WELL #:		14	RRCID ->	289585	COMPL. DATE	04/28/2019	TOTAL DEPTH	14195	PERF.13624 - 14182			
12		0	2642	-0-	2642	2642	62	1	2215	2	N	332	244	1	243
							365	9							
01		29822 X	26025	-0-	-3797	-0-	62	1	25295	2	N	607	588	1	262
							668	9							
02		26936 X	21825	-0-	-5111	-0-	56	1	21077	2	N	629	552	1	339
							692	9							
03		27590 X	19843	-0-	-7747	-0-	62	1	19418	2	N	330	501	1	168
							363	9							
04		26700 X	13159	-0-	-13541	-0-	60	1	12743	2	N	324	216	1	276
							356	9							
05		26040 X	23696	-0-	-2344	-0-	62	1	23075	2	N	508	471	1	313
							559	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
		WELL #: 10		RRCID -> 289665		COMPL. DATE 02/20/2019		TOTAL DEPTH 11111 PERF.13680 - 14160					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	0	2373	-0-	2373	14004	31 1	2215 2	N	115	21 1		280	
01	19332 X	5328	-0-	-14004	-0-	127 9	5147 2	N	136	202 1		214	
02	5544 X	4633	-0-	-911	-0-	31 1	4444 2	N	146	205 1		155	
03	6014 X	5141	-0-	-873	-0-	150 9	4942 2	N	153	58 1		250	
04	5820 X	3283	-0-	-2537	-0-	28 1	3090 2	N	148	207 1		191	
05	5332 X	4707	-0-	-625	-0-	161 9	4552 2	N	113	40 1		264	
						31 1							
						124 9							
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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117	
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. BP "C"				430685									
		WELL #: 1		RRCID -> 213406		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 6136 - 6408			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	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-	
BLACK STONE "B"				WELL #: 1		RRCID -> 220185		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12468 - 12498	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163	
04	T. A.	120	-0-	120	120	114 2	6 9	N	5	163 7		5	
05	T. A.	452	-0-	452	572	432 2	20 9	N	18			23	
WIGGINS				WELL #: 1		RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 11406		PERF.10890 - 10898	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-	
NECHES TRANSPORT INC. FEE, B. P.				601854									
		WELL #: 1		RRCID -> 194348		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 11320		PERF.10483 - 10496			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			16	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			21	

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.// 601854														
MARSH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196940		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526								
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	0 X	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	10					10
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					25

GILCREASE		WELL #: 1		RRCID -> 210884		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BLACKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 212502		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KYSER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214752		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216167		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BLACKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 216281		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484								
12	3100 N	13296	-0-	10196	10196	13292	2	4	9	N	4	171	1			62
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	7096					N	-0-					62
02	2800 N	99	-0-	-2701	4395	99	2			N	-0-					62
03	4395 X	-0-	-0-	-4395	-0-					N	-0-					62
04	1920 X	26	-0-	-1894	-0-	9	2	17	9	N	15	62	7			15
05	1984 X	26	-0-	-1958	-0-	15	2	11	9	N	10					25

JAZZ (WILCOX DEEP) NECHES TRANSPORT INC. GILCHREASE GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 601854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
		WELL #: 3		RRCID -> 219129		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BP 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 219132		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK STONE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 219965		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					8

BP "D"		WELL #: 2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160								
12	T. A.	13292	-0-	13292	13292	13292	2			N	-0-					127
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					127
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					127
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					127
*04	T. A.	108	-0-	108	13400	95	2	13	9	Y	12	127	7			12
*05	T. A.	196	-0-	196	13596	185	2	11	9	Y	10					22

BP "F" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MARSH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	34	7			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					15

BP "G"		WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	223	-0-	223	223	210	2	13	9	N	12					12
05	395 X	172	-0-	-223	-0-	164	2	8	9	N	7					19

JAZZ (WILCOX DEEP) NECHES TRANSPORT INC. WILDWOOD GAS UNIT "A"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 601854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 232245		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11424		PERF.11040 - 11302		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1	66
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	278	343	1	1
04	T. A.	36	-0-	36	36	25	2	11	9	Y		11
05	298 X	262	-0-	-36	-0-	226	2	36	9	Y		44

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233853		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10760 - 11064		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	1	62
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	T. A.	36	-0-	36	36	30	2	6	9	Y	62	5
05	T. A.	154	-0-	154	190	123	2	31	9	Y	28	33

BP FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12012 - 12064		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	52	7	10
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			22

HICKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11740 - 11892		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B DENY	316	-0-	316	316	305	2	11	9	N	60	10
05	558 X	242	-0-	-316	-0-	236	2	6	9	N	5	15

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13172		PERF.11624 - 11650		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	43	-0-	43	43	35	2	8	9	Y		7
05	200 X	157	-0-	-43	-0-	109	2	48	9	Y	44	51

SHOAL CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13712		PERF.12148 - 12168		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	42	-0-	42	42	20	2	22	9	N		20
05	59 X	17	-0-	-42	-0-	11	2	6	9	N	5	25

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9168 - 9177		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	T. A.	59	-0-	59	59	50	2	9	9	Y	54	8
05	242 X	183	-0-	-59	-0-	114	2	69	9	Y	63	71

JAZZ (WILCOX DEEP) NECHES TRANSPORT INC. STAPLETON		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 601854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
		WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754					
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	72	-0-	72	-72			55	2	17	9			15
05	164 X	92	-0-	-72	-0-			84	2	8	9			22

BP "G"		WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	331	-0-	331	-331			320	2	11	9			10
05	744 X	413	-0-	-331	-0-			400	2	13	9			22

BP "H"		WELL #: 1		RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	39	-0-	39	-39					N	10			10
05	39 X	39	-0-	-39	-0-			22	2	17	9			25

HICKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 261225		COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850					
12	0	1314	-0-	1314	3669	449	1	862	2	N	3	180	1	275
01	0	1211	-0-	1211	4880	450	1	744	2	N	15			290
02	2800 N	762	-0-	-2038	2842	406	1	356	2	N	-0-			290
03	3100 N	450	-0-	-2650	192	450	1			N	-0-			290
04	1170 N	65	-0-	-1105	-0-	54	2	11	9	N	10	290	7	10
05	837 N	267	-0-	-570	-0-	261	2	6	9	N	5			15

CREEL		WELL #: 1		RRCID -> 280596		COMPL. DATE 11/19/2017			TOTAL DEPTH 14680 PERF.10040 - 10064					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	14B DENY	0	-0-	0	-0-					N	15	54	7	15
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			25

BLACK STONE 'U'		WELL #: 1		RRCID -> 280759		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.// 601854														
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 284154		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9157 - 9164								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14		75	7		14
05	55 X	55	-0-	-0-	-0-	16	2	39	9	Y	35					49

MAYFIELD		WELL #: 1H		RRCID -> 288885		COMPL. DATE 08/01/2018		TOTAL DEPTH 12040 PERF.13700 - 16668								
12	0	14589	-0-	14589	20212	1252	1	13293	2	N	40					155
						44	9									
01	21528 X	1316	-0-	-20212	-0-	1252	1	24	2	N	36	30	1			161
						40	9									
02	5824 X	1994	-0-	-3830	-0-	1131	1	840	2	N	21					182
						23	9									
03	7595 X	2237	-0-	-5358	-0-	1252	1	985	9	N	895	885	1			192
04	7350 X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	10	192	7			10
05	7595 X	16	-0-	-7579	-0-	10	2	6	9	N	5					15

SENTINEL		WELL #: 1		RRCID -> 289096		COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 14337 PERF.12604 - 12724								
12	0	4255	-0-	4255	13639	494	1	3721	2	N	36	221	1			144
						40	9									
01	17096 X	3457	-0-	-13639	-0-	494	1	2825	2	N	125					269
						138	9									
02	4508 X	3416	-0-	-1092	-0-	447	1	2877	2	N	84	184	1			169
						92	9									
03	4991 X	555	-0-	-4436	-0-	494	1	61	9	N	55					224
04	4410 X	2653	-0-	-1757	-0-	2620	2	33	9	N	30	224	7			30
05	4247 X	3193	-0-	-1054	-0-	3165	2	28	9	N	25					55

GUARDIAN		WELL #: 1		RRCID -> 289529		COMPL. DATE 07/28/2019		TOTAL DEPTH 15338 PERF.12348 - 12910								
12	0	4247	-0-	4247	11025	463	1	3721	2	N	57	185	1			99
						63	9									
01	12183 X	1158	-0-	-11025	-0-	463	1	633	2	N	56					155
						62	9									
02	2716 X	420	-0-	-2296	-0-	418	1	2	2	N	-0-					155
03	3007 X	508	-0-	-2499	-0-	463	1	45	9	N	41	41	1			155
04	2910 X	134	-0-	-2776	-0-	110	2	24	9	N	22	155	7			22
05	3007 X	57	-0-	-2950	-0-	43	2	14	9	N	13					35

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)		46295 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON								
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION		008484														
MOORE, JESSE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 128045		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12225 PERF. 5330 - 6008								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)		//CONT.//		46295 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON							
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308												
GROTTE OL				WELL #:	1H	RRCID ->	141148	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	13981	PERF.12180 - 14245				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634												
WOLFF, DAVID				WELL #:	3	RRCID ->	115252	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	12565	PERF.11895 - 12079				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176												
VAJDAK				WELL #:	1H	RRCID ->	158014	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	16384	PERF.11277 - 16384				
12	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	-0-	1206	2			N	-0-				40
01	0	1078	-0-	1078	1078	1048	2	30	9		N	27	67	1		-0-
02	1859 N	781	-0-	-1078	-0-	781	2				N	-0-				-0-
03	1209 N	827	-0-	-382	-0-	827	2				N	-0-				-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2				N	-0-				-0-
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2				N	-0-				-0-
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544												
HAHN-ASHORN				WELL #:	1RE	RRCID ->	128897	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11568 - 14826				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
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				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

JONES CREEK (DEEP WILCOX)
FLETCHER OPERATING, LLC
KUBALA

47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
273611

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	602 1	3010 3	N	118	190 1		95
01	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	130 9						
01	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	603 1	3103 3	N	107	157 1		45
02	3332 X	3140	-0-	-192	-0-	118 9						
02	3332 X	3140	-0-	-192	-0-	602 1	2438 3	N	91	91 1		45
03	3627 X	2470	-0-	-1157	-0-	100 9						
03	3627 X	2470	-0-	-1157	-0-	602 1	1798 3	N	64			109
04	3690 X	615	-0-	-3075	-0-	70 9						
04	3690 X	615	-0-	-3075	-0-	600 1	13 3	N	2	87 1		23
05	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	2 9						
05	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			N	NO RPT			23

DRASTATA

WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848

12	0	14	-0-	14	397	14 3		N	-0-			78
01	0	150	-0-	150	547	150 3		N	-0-			78
02	646 N	99	-0-	-547	-0-	99 3		N	-0-			78
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-			78
04	150 N	92	-0-	-58	-0-	3 1	89 3	N	-0-			78
05	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

12	0	13	-0-	13	42	13 3		N	-0-			30
01	0	6	-0-	6	48	6 3		N	-0-			30
02	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 3		N	-0-			30
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			30
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-	13 8		17
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

JONES CREEK (Y-CL 7530)
FLETCHER OPERATING, LLC
FUCIK, GEORGE F.

47127 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
273611

WELL #: 2R RRCID -> 194634 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418

12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3 1	3619 3	N	-0-			18
01	3286 X	3230	-0-	-56	-0-	3 1	3227 3	N	-0-			18
02	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3 1	3064 3	N	-0-			18
03	3224 X	3107	-0-	-117	-0-	3 1	3104 3	N	-0-			18
04	3510 X	3255	-0-	-255	-0-	117 1	3125 3	N	12			30
05	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	13 9						
05	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT			30

RIOUX

WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644

12	3441 X	3213	-0-	-228	-0-	3 1	3210 3	N	-0-			235
01	3503 X	3151	-0-	-352	-0-	3 1	3148 3	N	-0-			235
02	3164 X	2746	-0-	-418	-0-	3 1	2743 3	N	-0-			235
03	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3 1	3448 3	N	-0-			235
04	3120 X	2945	-0-	-175	-0-	106 1	2839 3	N	-0-			235
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT			235

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
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-						

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
12		0		310	-0-	310	1348	310	3	N	-0-		42						
01		0		385	-0-	385	1733	385	3	N	-0-		42						
02		1891	N	158	-0-	-1733	-0-	158	3	N	-0-		42						
03		319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-		42						
04		415	N	415	-0-	-0-	-0-	15	1	400 3	N	-0-	42						
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42						

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM																
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE															
12		0		6	-0-	6	27	6	3	N	-0-		75																
01		0		11	-0-	11	38	5	3	6 9	N	5	80																
02		46	N	8	-0-	-38	-0-	8	3	N	-0-		80																
03		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		80																
04		11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3	N	-0-		80																
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80																

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM																
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE															
12		0		4	-0-	4	19	4	3	N	-0-		62																
01		0		5	-0-	5	24	4	3	1 9	N	1	63																
02		28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3	N	-0-		63																
03		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		63																
04		5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3	N	-0-		63																
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63																

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM																
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE															
12		0		8	-0-	8	47	8	3	N	-0-		17																
01		0		8	-0-	8	55	8	3	N	-0-		17																
02		63	N	8	-0-	-55	-0-	8	3	N	-0-		17																
03		20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		17																
04		8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3	N	-0-		17																
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17																

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM																
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE															
12		2139	X	1953	-0-	-186	-0-	2	1	1951 3	N	-0-	167																
01		2139	X	2085	-0-	-54	-0-	2	1	1881 3	N	184	184 1	167															
								202	9																				
02		1932	X	1797	-0-	-135	-0-	2	1	1694 3	N	92	92 1	167															
								101	9																				
03		1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	2	1	1792 3	N	-0-	167																
04		2010	N	1660	-0-	-350	-0-	57	1	1508 3	N	86	86 1	167															
								95	9																				
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		167																

KACEE (CRUEL)				47967 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: COLORADO		
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314								
COOPER, E. P. GAS UNIT 2				WELL #: 2	RRCID -> 172802	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12266	PERF.11736	- 11864	
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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

COOPER, E. P. GAS UNIT 2				WELL #: 3	RRCID -> 172808	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11770	- 11890	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			28
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

COOPER, E. P. GAS UNIT 2				WELL #: 1	RRCID -> 172929	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	12118	PERF.11874	- 12000	
12	310 N	182	-0-	-128	-0-	182	2	N	-0-			71
01	0	118	-0-	118	118	118	2	N	-0-			71
02	248 N	130	-0-	-118	-0-	130	2	N	-0-			71
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			71
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			71

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548						CNTY: COLORADO		
KAISER, J. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 173460	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11830	- 11872	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAINER (FRIO 3700)				48035 275	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: COLORADO		
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723								
KAINER, JOHN E.				WELL #: 2	RRCID -> 125505	COMPL. DATE	10/13/1987	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 3719	- 3723	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KAINER (8600 YEGUA)				48035 750	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WHARTON		
INLAND OCEAN, INC.				424607								
SARAH				WELL #: 1	RRCID -> 282588	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	9603	PERF. 8602	- 8715	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2018												

KAINER (8600 YEGUA)		//CONT.//		48035 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
RICOCHET ENERGY, INC.				710549					
LUCIAN		WELL #:		RRCID -> 279928	COMPL. DATE 09/06/2014	TOTAL DEPTH 9785	PERF. 9335	- 9471	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795				83
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795				83
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795				83
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795				83
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				83
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	83
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2018									
KARLGORE (YEGUA 3)				48118 333	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HARDIN		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516					
TICONDEROGA B		WELL #:		RRCID -> 287418	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL DEPTH 9676	PERF. 6607	- 6631	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			182
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			182
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			182
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			182
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			182
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	182
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2023									
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-
KGFCU (I-A)		WELL #:		RRCID -> 037823	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH 7417	PERF. 6714	- 6726	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
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-
KGFCU (III-A)		WELL #:		RRCID -> 037827	COMPL. DATE 09/13/1984	TOTAL DEPTH 7417	PERF. 6714	- 6726	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
KGFCU (III-A)		WELL #:		RRCID -> 041909	COMPL. DATE 05/11/1967	TOTAL DEPTH 7355	PERF. N/A		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (IV)		WELL #: 6303 F		RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109		
M	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

KGFCU (IV)		WELL #: 6202 F		RRCID -> 042962		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7504 H		RRCID -> 043111		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

KGFCU (IV)		WELL #: 9304 D		RRCID -> 044342		COMPL. DATE 05/18/1968		TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6304 H		RRCID -> 046754		COMPL. DATE 06/23/1969		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 7303 F		RRCID -> 046755		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (I-C)		WELL #: 7301		RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2023 - WELL PLUGGED 4/11/2023										
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3207		RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KGFCU (II-B)		WELL #: 6302		RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
KGFCU (I-A)		WELL #: 8403 F		RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
KGFCU (I-A)		WELL #: 8202 F		RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KGFCU (II-B)		WELL #: 7303 D		RRCID -> 060209		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KGFCU (I-A)		WELL #: 6405 H		RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (III-A)		WELL #: 5404 H		RRCID -> 064735		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426	
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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

KGFCU (I-A)		WELL #: 5402		RRCID -> 070377		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

KGFCU (IV)		WELL #: 5304 F		RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (II-B)		WELL #: 7308 F		RRCID -> 077957		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 7495 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6405 D		RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7306 D		RRCID -> 080074		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6876 - 7001								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7306 H		RRCID -> 083395		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A								
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8303		RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6203 F		RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-A U)		WELL #: 7303 H		RRCID -> 103265		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608		
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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4404 H		RRCID -> 104513		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6454 - 6472		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4404 F		RRCID -> 104515		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6327		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6202 H		RRCID -> 110600		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6210 - 6230		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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 #: 8202 D		RRCID -> 113866		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 7105 - 7117				
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	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

KGFCU (IV)		WELL #: 5208		RRCID -> 113868		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7199 - 7226				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	13652 X	13652	-0-	-0-	-0-	989	1	12602	2	Y	55	49	1	34
						61	9							
01	14880 X	14880	-0-	-0-	-0-	926	1	13882	2	Y	65	84	1	15
						72	9							
02	14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	784	1	13812	2	Y	67	33	1	49
						154	4	74	9					
03	DLQ G-10	16031	-0-	16031	16031	810	1	15174	2	Y	37	47	1	39
						6	4	41	9					
04	DLQ G-10	12992	-0-	12992	29023	611	1	12327	2	Y	47	36	1	50
						2	4	52	9					
*05	T. A.	14413	-0-	14413	43436	404	1	13923	2	Y	78	71	1	57
						86	9							

KGFCU (I-A)		WELL #: 6202D		RRCID -> 119025		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6426 - 6435				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

KGFCU (II-AU)		WELL #: 4404 D		RRCID -> 120777		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6686 - 6697				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 7203		RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-C)		WELL #: 6301		RRCID -> 132974		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8302		RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKPD U B)		WELL #: 5404-F		RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KGFCU (II-AU)		WELL #: 7301		RRCID -> 136908		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 04/11/2023 - WELL PLUGGED 4/11/2023																

KGFCU (I-A)		WELL #: 7302		RRCID -> 144409		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6304D		RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6242 - 6252		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6204H		RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

KGFCU (11-AU)		WELL #: 7307 H		RRCID -> 180184		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6403-D		RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6205		RRCID -> 183852		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

KGFCU (1A)		WELL #: 7307 D		RRCID -> 190459		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6406		RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

KGFCU		WELL #: 8408		RRCID -> 248823		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6448 - 6500		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8407		RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU		WELL #: 6301		RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6303 H		RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

KGFCU (III-A)		WELL #: 8403-D		RRCID -> 254879		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6404 F		RRCID -> 256724		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6397 - 6404	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6403 H		RRCID -> 262671		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 8304 D		RRCID -> 263336		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2023 - WELL PLUGGED 3/28/2023											

KGFCU (III-A)		WELL #: 7309		RRCID -> 275051		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9303		RRCID -> 281640		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300								
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6402		RRCID -> 282109		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6278 - 6288								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-C)		WELL #: 7309		RRCID -> 288444		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6822 - 6830								
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KATY (COOK MOUNTAIN 2) HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU		48278 120 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER				
WELL #: 1207		RRCID -> 136616		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11200			PERF. 7937 - 7947				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
12	2945 X	2403	-0-	-542	-0-	135 1	2221 2	Y	7	3 1		54	
01	4061 X	320	-0-	-3741	-0-	39 4	8 9	Y	1	6 1		49	
02	3668 X	7	-0-	-3661	-0-	19 1	299 2	Y				48	
03	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-	1 4	1 9	Y	-0-	1 1		46	
04	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-	6 2	1 4	Y	-0-	46 1		-0-	
05	2418 X	15	-0-	-2403	-0-	15 2		Y	-0-			-0-	

KGFCU		WELL #: 5103		RRCID -> 145244		COMPL. DATE 01/05/1993			TOTAL DEPTH 11200			PERF. 7858 - 7866	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	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	
12	2108 N	1700	-0-	-408	-0-	95 1	1571 2	Y	5	2 1		42	
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	28 4	6 9	Y	9	9 1		42	
02	1680 N	1258	-0-	-422	-0-	115 1	1846 2	Y	5	3 1		44	
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	8 4	10 9	Y	8	10 1		42	
04	1920 N	1663	-0-	-257	-0-	66 1	1173 2	Y	7	41 1		8	
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	13 4	6 9	Y	7	6 1		9	

KGFCU		WELL #: 1210		RRCID -> 291935		COMPL. DATE 10/05/2016			TOTAL DEPTH 11325			PERF. 7910 - 7926	
12	930 N	834	-0-	-96	-0-	47 1	770 2	Y	3	1 1		3	
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	14 4	3 9	Y	4	4 1		3	
02	728 N	691	-0-	-37	-0-	49 1	799 2	Y	2	1 1		4	
03	837 N	805	-0-	-32	-0-	4 4	4 9	Y	4	5 1		3	
04	840 N	806	-0-	-34	-0-	37 1	645 2	Y	6	6 1		3	
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	7 4	2 9	Y	10	4 1		9	

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. NUNAN		612858		WELL #: 1		RRCID -> 287793		COMPL. DATE 08/20/2019			TOTAL DEPTH 12005		PERF. 9044 - 9050
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59	
01	0	45	-0-	45	-0-	45 2		N	-0-			59	
02	45 X	-0-	-0-	-45	-0-			N	-0-			59	
03	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1048 2	12 9	N	11			70	
04	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4174 2	187 9	N	170			240	
05	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	8020 2	227 9	N	206	188 1		258	

KATY (I-B)		48278 544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
KGFCU		WELL #: 6306 F		RRCID -> 081887		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6448 - 6460								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KGFCU		WELL #: 7504 F		RRCID -> 095906		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KGFCU		WELL #: 6404 F		RRCID -> 097742		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6468 - 6486								
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KGFCU		WELL #: 5401		RRCID -> 102037		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6680 - 6708								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 8301		RRCID -> 108158		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6446 - 6459								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KGFCU		WELL #: 7306F		RRCID -> 119035		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6454 - 6489								
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		6203DH	RRCID ->	096027	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6701 - 6750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

KGFCU		WELL #:		9303	RRCID ->	098144	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6723 - 6747		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

KGFCU		WELL #:		7308-D	RRCID ->	136778	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6610 - 6620		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-
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-

KGFCU		WELL #:		6304 F	RRCID ->	177419	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	6597 - 6631		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

KGFCU		WELL #:		6204D	RRCID ->	177540	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6631 - 6639		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

KGFCU		WELL #:		7309	RRCID ->	289523	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	6602 - 6620		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

KATY (WILCOX CONS.)
EVERGREEN ENERGY, INC.
COULTER, JOHN UNIT

48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
256489

WELL #: 1R RRCID -> 234959 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10444 - 10484

M O	ALLOW 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY
KGFU 1

386310
WELL #: W 32 RRCID -> 047788 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10117 - 10307

12	3968 X	3400	-0-	-568	-0-	189	1	3115	2	Y	37	4	1	65
						55	4	41	9					
01	4092 X	3763	-0-	-329	-0-	218	1	3505	2	Y	22	18	1	69
						16	4	24	9					
02	3696 X	3283	-0-	-413	-0-	173	1	3043	2	Y	30	64	1	35
						34	4	33	9					
03	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	193	1	3605	2	Y	33	21	1	47
						1	4	36	9					
04	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	176	1	3541	2	Y	32	14	1	65
						1	4	35	9					
05	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	109	1	3732	2	Y	35	66	1	34
						39	9							

KGFU 1

WELL #: W 37 RRCID -> 058553 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

KGFU 1

WELL #: W 39 RRCID -> 063521 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10016 - 10374

12	2914 X	1532	-0-	-1382	-0-	86	1	1417	2	Y	4	2	1	11
						25	4	4	9					
01	2914 X	2096	-0-	-818	-0-	121	1	1951	2	Y	14	9	1	16
						9	4	15	9					
02	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	137	1	2432	2	Y	27	27	1	16
						28	4	30	9					
03	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	148	1	2770	2	Y	17	16	1	17
						1	4	19	9					
04	3000 N	3807	-0-	807	807	179	1	3602	2	Y	23	14	1	26
						1	4	25	9					
05	3100 N	3775	-0-	675	1482	106	1	3645	2	Y	22	31	1	17
						24	9							

KGFU 1

WELL #: W 38 RRCID -> 064062 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10070 - 10266

12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	Y	17	1	1	22
						8	4	19	9					
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	85	1	1356	2	Y	36	5	1	53
						6	4	40	9					
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	67	1	1201	2	Y	24	53	1	24
						14	4	26	9					
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	44	1	826	2	Y	20	6	1	38
						1	4	22	9					
04	1440 N	680	-0-	-760	-0-	31	1	625	2	Y	21	4	1	55
						1	4	23	9					
05	1457 N	738	-0-	-719	-0-	20	1	694	2	Y	22	53	1	24
						24	9							

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	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
12	0	2844	-0-	2844	7655	160	1 2629	2	Y 8	9 1	7
01	0	2985	-0-	2985	10640	46	4 173	2	Y 12	16 1	3
02	12720 X	2080	-0-	-10640	-0-	13	4 109	2	Y 19	13 1	9
03	2852 X	2200	-0-	-652	-0-	22	4 109	2	Y 32	21 1	20
04	2880 X	2809	-0-	-71	-0-	1	4 132	2	Y 23	20 1	23
05	2976 X	2935	-0-	-41	-0-	1	4 82	2	Y 32	23 1	32
						35	9				

KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314			
12	496 N	288	-0-	-208	-0-	16	1 263	2	Y 4	3 1	1
01	403 N	241	-0-	-162	-0-	5	4 13	2	Y 9	9 1	1
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	1	4 9	2	Y 12	9 1	4
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	2	4 30	2	Y 27	17 1	14
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	1	4 18	2	Y 13	13 1	14
05	217 N	74	-0-	-143	-0-	1	4 1	2	Y -0-	14 1	-0-
						2	1 72				

KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443			
12	1116 N	587	-0-	-529	-0-	33	1 542	2	Y 2	1 1	8
01	1271 N	1037	-0-	-234	-0-	10	4 61	2	Y 4	4 1	8
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	4	4 47	2	Y 4	6 1	6
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	9	4 82	2	Y 15	7 1	14
04	990 N	811	-0-	-179	-0-	1	4 38	2	Y 3	4 1	13
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1	4 29	2	Y 4	11 1	6
						4	9				

KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT		-0-
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-

KGFU 2		WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 07/17/2022		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230			
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-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	496 N	279	-0-	-217	-0-	15 1	258 2	Y	1	1 1	1
						5 4	1 9				
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	109 1	1746 2	Y	8	6 1	3
						8 4	9 9				
02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	99 1	1756 2	Y	7	3 1	7
						20 4	8 9				
03	279 N	159	-0-	-120	-0-	8 1	146 2	Y	4	7 1	4
						1 4	4 9				
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	87 1	1745 2	Y	9	8 1	5
						1 4	10 9				
05	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	84 1	2891 2	Y	13	10 1	8
						14 9					

KGFU 1		WELL #: W 50		RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10155 - 10178			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10380 - 10420			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292			
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	41 1	672 2	Y	1	1 1	-0-
						12 4	1 9				
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	59 1	940 2	Y	5	5 1	-0-
						4 4	6 9				
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	41 1	725 2	Y	7	5 1	2
						8 4	8 9				
03	713 N	665	-0-	-48	-0-	34 1	624 2	Y	5	4 1	3
						1 4	6 9				
04	870 N	521	-0-	-349	-0-	25 1	493 2	Y	2	3 1	2
						1 4	2 9				
05	868 N	167	-0-	-701	-0-	5 1	162 2	Y	-0-	2 1	-0-

KGFU 2		WELL #: W 65		RRCID -> 105201		COMPL. DATE 01/22/2023		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	244	-0-	244	244	14 1	228 2	Y	1	1 1	-0-
						1 4	1 9				
02	2054 X	1810	-0-	-244	-0-	96 1	1687 2	Y	7	2 1	5
						19 4	8 9				
03	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	126 1	2371 2	Y	11	12 1	4
						1 4	12 9				
04	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	126 1	2530 2	Y	11	10 1	5
						1 4	12 9				
05	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	68 1	2349 2	Y	10	9 1	6
						11 9					

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 1		WELL #: W 53		RRCID -> 105686		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KGFU 1		WELL #: W 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445								
12	6851 X	6271	-0-	-580	-0-	341 1	5597 2	98 4	235 9	Y	214	133 1				271
01	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	421 1	6767 2	31 4	263 9	Y	239	364 1				146
02	6524 X	6281	-0-	-243	-0-	322 1	5685 2	64 4	210 9	Y	191	109 1				228
03	8184 X	6452	-0-	-1732	-0-	316 1	5922 2	2 4	212 9	Y	193	301 1				120
04	7920 X	6888	-0-	-1032	-0-	316 1	6365 2	1 4	206 9	Y	187	189 1				118
05	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	206 1	7095 2	212 9		Y	193	175 1				136

KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839								
12	1178 N	857	-0-	-321	-0-	48 1	794 2	14 4	1 9	Y	1	1 1				-0-
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	67 1	1080 2	5 4	7 9	Y	6	6 1				-0-
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	59 1	1028 2	11 4	8 9	Y	7	5 1				2
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	53 1	996 2	1 4		Y	-0-	2 1				-0-
04	1110 N	857	-0-	-253	-0-	40 1	810 2	1 4	6 9	Y	5	2 1				3
05	1240 N	814	-0-	-426	-0-	23 1	783 2	8 9		Y	7	4 1				6

KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250								
12	0	994	-0-	994	3017	55 1	909 2	16 4	14 9	Y	13	10 1				5
01	0	934	-0-	934	3951	52 1	842 2	4 4	36 9	Y	33	36 1				2
02	2800 N	977	-0-	-1823	2128	51 1	892 2	10 4	24 9	Y	22	17 1				7
03	3100 N	1376	-0-	-1724	404	68 1	1293 2	1 4	14 9	Y	13	11 1				9
04	1553 N	1149	-0-	-404	-0-	54 1	1081 2	1 4	13 9	Y	12	11 1				10
05	1085 N	457	-0-	-628	-0-	13 1	438 2	6 9		Y	5	7 1				8

KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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 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
12	2387 X	1457	-0-	-930	-0-	80 1 24 4	1330 2 23 9	Y	21	30 1	24
01	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	103 1 8 4	1669 2 9 9	Y	8	21 1	11
02	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	111 1 22 4	1962 2 9 9	Y	8	4 1	15
03	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	119 1 1 4	2237 2 11 9	Y	10	18 1	7
04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	104 1 1 4	2089 2 10 9	Y	9	8 1	8
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	66 1 11 9	2270 2	Y	10	10 1	8

KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10330 - 10380	
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	80 1 23 4	1312 2 4 9	Y	4	2 1	3
01	1457 N	1342	-0-	-115	-0-	77 1 6 4	1245 2 14 9	Y	13	10 1	6
02	1260 N	771	-0-	-489	-0-	38 1 8 4	677 2 48 9	Y	44	2 1	48
03	1426 N	902	-0-	-524	-0-	42 1 1 4	772 2 87 9	Y	79	76 1	51
04	1290 N	871	-0-	-419	-0-	36 1 1 4	721 2 113 9	Y	103	4 1	150
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	23 1 72 9	783 2	Y	65	103 1	112

KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 10480		PERF.10186 - 10206	
12	1519 N	901	-0-	-618	-0-	50 1 15 4	833 2 3 9	Y	3	2 1	1
01	1240 N	1017	-0-	-223	-0-	59 1 4 4	950 2 4 9	Y	4	5 1	-0-
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	52 1 10 4	918 2 4 9	Y	4	2 1	2
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	76 1 1 4	1442 2 12 9	Y	11	10 1	3
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	59 1 1 4	1184 2 6 9	Y	5	6 1	2
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	38 1 6 9	1288 2	Y	5	6 1	1

KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10318	
12	1395 X	171	-0-	-1224	-0-	9 1 3 4	151 2 8 9	Y	7	33 1	25
01	5890 X	338	-0-	-5552	-0-	19 1 1 4	296 2 22 9	Y	20	29 1	16
02	5320 X	309	-0-	-5011	-0-	16 1 3 4	278 2 12 9	Y	11	1 1	26
03	5580 X	383	-0-	-5197	-0-	18 1 1 4	340 2 24 9	Y	22	30 1	18
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			Y	-0-		18
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	18 1	-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER						
		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 10518		PERF.10224 - 10244						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	2341	-0-	2341	6968	132	1	2167	2	Y	4	4	1			5
01	0	2505	-0-	2505	9473	38	4	4	9	Y	6	8	1			3
02	2800 N	1796	-0-	-1004	8469	145	1	2342	2	Y	6	4	1			5
03	DLQ G-10	2216	-0-	2216	10685	11	4	7	9	Y	8	6	1			7
04	DLQ G-10	1419	-0-	1419	12104	95	1	1675	2	Y	1	3	1			5
05	3100 N	1208	-0-	-1892	10212	19	4	7	9	Y	-0-	5	1			-0-
KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10310 - 10330						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 11/14/2021		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10220 - 10235						
12	8463 X	3880	-0-	-4583	-0-	216	1	3553	2	Y	44	56	1			47
01	8463 X	4399	-0-	-4064	-0-	63	4	48	9	Y	62	70	1			39
02	5572 X	3081	-0-	-2491	-0-	18	4	68	9	Y	34	6	1			67
03	5208 X	3967	-0-	-1241	-0-	162	1	2850	2	Y	17	53	1			31
04	4260 X	3674	-0-	-586	-0-	32	4	37	9	Y	16	14	1			33
05	4402 X	3918	-0-	-484	-0-	1	4	19	9	Y	52	41	1			44
KGFU 1		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10317 - 10327						
12	0	2312	-0-	2312	5158	128	1	2104	2	Y	39	27	1			15
01	0	2190	-0-	2190	7348	37	4	43	9	Y	29	42	1			2
02	2800 N	1413	-0-	-1387	5961	9	4	32	9	Y	6	6	1			2
03	3100 N	1271	-0-	-1829	4132	74	1	1317	2	Y	5	5	1			2
04	3000 N	938	-0-	-2062	2070	15	4	7	9	Y	4	3	1			3
05	3100 N	1104	-0-	-1996	74	64	1	1200	2	Y	6	4	1			5
KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10466 - 10486						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY RIVES		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 235573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724																
12	01	3131 X	-0- 1112	-0- -2019	-3131 -0-			64	1	1026	2	Y	-0- 15			16 28
02		3507 X	3507	-0-	-0-			184	1	3258	2	Y	25	5	1	48
03		DLQ G-10	2651	-0-	2651	2651		133	1	2489	2	Y	25	15	1	58
04		DLQ G-10	2540	-0-	2540	5191		120	1	2402	2	Y	15	49	1	24
05		7830 X	2639	-0-	-5191	-0-		74	1	2546	2	Y	17	10	1	31

KGFU 2		WELL #: W 75		RRCID -> 235761		COMPL. DATE 11/30/2007				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652						
12	01	93 X	34	-0-	-59	-0-		2	1	25	2	Y	5			23
02		169 X	169	-0-	-93	-0-		9	1	157	2	Y	-0- 1	1	1	23
03		DLQ G-10	102	-0-	102	102		5	1	96	2	Y	-0-			23
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	102		1	4			Y	-0-	23	1	-0-
05		102 N	-0-	-0-	-102	-0-						Y	-0-			-0-

KGFU 1		WELL #: W 63		RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10348						
12	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-

KGFU 1		WELL #: W 66		RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10254						
12	01	6200 X	5664	-0-	-536	-0-		314	1	5160	2	Y	90	79	1	67
02		6478 X	6478	-0-	-0-	-0-		91	4	99	9	Y	100	106	1	61
03		5376 X	5322	-0-	-54	-0-		27	4	110	9	Y	20	10	1	71
04		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-		281	1	4963	2	Y	26	62	1	35
05		6270 X	5571	-0-	-699	-0-		56	4	22	9	Y	23	22	1	36
		6479 X	5935	-0-	-544	-0-		302	1	5658	2	Y	25	22	1	36
								2	4	29	9					
								262	1	5283	2	Y	23	22	1	36
								1	4	25	9					
								167	1	5740	2	Y	25	31	1	30
								28	9							

KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614						
12	01	1085 N	829	-0-	-256	-0-		46	1	767	2	Y	2	1	1	37
02		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-		14	4	2	9	Y	4	5	1	36
03		991 N	991	-0-	-0-	-0-		59	1	944	2	Y	4	2	1	38
04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		4	4	4	9	Y	4	2	1	38
05		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		53	1	924	2	Y	4	2	1	37
		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		10	4	4	9	Y	6	7	1	37
								67	1	1258	2	Y	6	7	1	37
								1	4	7	9					
								72	1	1447	2	Y	6	30	1	13
								1	4	7	9					
								49	1	1668	2	Y	7	6	1	14
								8	9							

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER				
		WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 9964 - 10372				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3627 X	2625	-0-	-1002	-0-	148	1	2434	2	Y	-0-			-0-
						43	4							
01	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	230	1	3700	2	Y	1	1	1	-0-
						17	4							
02	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	143	1	2527	2	Y	8	5	1	3
						28	4							
03	DLQ G-10	3006	-0-	3006	3006	152	1	2842	2	Y	10	6	1	7
						1	4							
04	DLQ G-10	2391	-0-	2391	5397	113	1	2277	2	Y	-0-	7	1	-0-
						1	4							
05	T. A.	2536	-0-	2536	7933	72	1	2464	2	Y	-0-			-0-
KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10032 - 10114				
12	0	1993	-0-	1993	5891	112	1	1844	2	Y	4	6	1	2
						33	4							
01	0	1896	-0-	1896	7787	110	1	1767	2	Y	10	12	1	-0-
						8	4							
02	9345 X	1558	-0-	-7787	-0-	82	1	1437	2	Y	21	14	1	7
						16	4							
03	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	125	1	2351	2	Y	10	10	1	7
						1	4							
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	110	1	2205	2	Y	10	9	1	8
						1	4							
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	57	1	1976	2	Y	13	10	1	11
						14	9							
KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757		PERF.10210 - 10488				
12	0	3561	-0-	3561	8143	198	1	3261	2	Y	40	27	1	16
						58	4							
01	0	2663	-0-	2663	10806	155	1	2484	2	Y	12	26	1	2
						11	4							
02	12982 X	2176	-0-	-10806	-0-	115	1	2029	2	Y	8	7	1	3
						23	4							
03	2976 X	2385	-0-	-591	-0-	120	1	2251	2	Y	12	9	1	6
						1	4							
04	2880 X	2193	-0-	-687	-0-	103	1	2075	2	Y	13	9	1	10
						1	4							
05	2976 X	2293	-0-	-683	-0-	64	1	2218	2	Y	10	9	1	11
						11	9							
KGFU 1		WELL #: W 71		RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9971 - 10390				
12	0	2139	-0-	2139	10533	120	1	1980	2	Y	4	8	1	5
						35	4							
01	0	3666	-0-	3666	14199	212	1	3395	2	Y	40	41	1	4
						15	4							
02	17359 X	3160	-0-	-14199	-0-	166	1	2910	2	Y	47	33	1	18
						32	4							
03	5208 X	3437	-0-	-1771	-0-	171	1	3197	2	Y	62	42	1	38
						1	4							
04	5040 X	2322	-0-	-2718	-0-	107	1	2161	2	Y	48	41	1	45
						1	4							
05	3658 X	2478	-0-	-1180	-0-	68	1	2348	2	Y	56	43	1	58
						62	9							

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
LINDOW OIL & GAS, LLC				501267							
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 098985	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10275 - 10300	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76

MURRY		WELL #:		1	RRCID -> 112046	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10519 - 10551	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

MURRY		WELL #:		2	RRCID -> 133857	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10606 - 10640	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

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	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

KGFCU		WELL #:		5302	RRCID -> 209255	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	11080	PERF. 3991 - 3996	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

KATY (3600)		//CONT.// 48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFCU		WELL #: 3312		RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 3719 - 3721				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

KGFCU		WELL #: 5310		RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 4146		PERF. 3985 - 3990				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #: 4306		RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3987 - 3992				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

KGFCU		WELL #: 5312		RRCID -> 224207		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 4136		PERF. 3989 - 3993				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

KINGS COURT (Y-4)		49468 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
THREADGILL		WELL #: 1		RRCID -> 279216		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH 9703		PERF. 9647 - 9684				
12	13020 #	7773	-0-	-5247	-0-	7678	2	95	9	N	86	186	1	135
01	13020 #	8467	-0-	-4553	-0-	616	1	7755	2	N	87			222
02	11760 #	6528	-0-	-5232	-0-	6473	2	55	9	N	50			272
03	11191 #	7687	-0-	-3504	-0-	7631	2	56	9	N	51	183	1	140
04	8190 #	7194	-0-	-996	-0-	7124	2	70	9	N	64			204
05	8463 #	8208	-0-	-255	-0-	8010	2	198	9	N	180	177	1	207

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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 04/19/2023

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	* * 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
12	0	464	-0-	464	464	464	2	N	-0-			35
01	888 N	424	-0-	-464	-0-	424	2	N	-0-			35
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-			35
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-			35
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			35
*05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-			35

HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZOS			
FRANZE, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 195021		COMPL. DATE 01/18/1998			TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8468 - 10280			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZOS							
COLLEGE HILLS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157043		COMPL. DATE 07/21/1995			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180							
12	0	1402	-0-	1402	4104	1251	2	151	9	N	137	190	1	9	8	95
01	0	1460	-0-	1460	5564	1317	2	143	9	N	130					225
02	2800 N	1374	-0-	-1426	4138	1263	2	111	9	N	101	192	1	8	8	126
03	3100 N	1430	-0-	-1670	2468	1334	2	96	9	N	87	175	1	4	8	34
04	3000 N	1436	-0-	-1564	904	1331	2	105	9	N	95					129
05	2382 N	1478	-0-	-904	-0-	1369	2	109	9	N	99	183	1	10	8	35

CARROLL-BIERING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160785		COMPL. DATE 10/01/1996			TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692							
12	0	398	-0-	398	1217	398	2			N	-0-					55
01	0	381	-0-	381	1598	381	2			N	-0-					55
02	1964 N	366	-0-	-1598	-0-	365	2	1	9	N	1	5	5			51
03	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					51
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1					52
05	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					52

DEERFIELD -A- UNIT		WELL #: 1G		RRCID -> 161757		COMPL. DATE 11/14/1996			TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989							
12	0	642	-0-	642	2037	600	2	42	9	N	38	181	1			38
01	0	681	-0-	681	2718	647	2	34	9	N	31					69
02	2800 N	590	-0-	-2210	508	549	2	41	9	N	37					106
03	1163 N	655	-0-	-508	-0-	612	2	43	9	N	39					145
04	660 N	571	-0-	-89	-0-	529	2	42	9	N	38					183
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	625	2	39	9	N	35	175	1			43

CARROLL - PETERS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 162306		COMPL. DATE 31/02/1997			TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454							
12	0	385	-0-	385	1146	353	2	32	9	N	29					119
01	0	310	-0-	310	1456	281	2	29	9	N	26					145
02	1888 N	432	-0-	-1456	-0-	393	2	39	9	N	35	1	8			179
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	394	2	31	9	N	28	169	1			38
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	379	2	35	9	N	32					70
05	434 N	396	-0-	-38	-0-	363	2	33	9	N	30					100

KURTEN (GEORGETOWN)		//CONT.//		50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZOS							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544													
STEEPHOLLOW UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	168707	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	10947	PERF.	9839 - 14179				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEEDON, J. E. UNIT				WELL #:	2RE	RRCID ->	170172	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	12586	PERF.	10110 - 14058
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
05	14B2 EXT	-0-	-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
12	0	266	-0-	266	842	260	2	6	9	N	5		160
01	0	338	-0-	338	1180	332	2	6	9	N	5		165
02	1453 N	273	-0-	-1180	-0-	260	2	13	9	N	12		177
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	261	2	29	9	N	26	1 8	202
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	299	2	22	9	N	20	180 1	42
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	306	2	4	9	N	4		46

FRANUS GT UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	279926	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	11911 - 16688
12	0	3121	-0-	3121	10075	588	1	2502	2	N	28	4 8	50
01	0	3544	-0-	3544	13619	702	1	2838	2	N	4		54
02	16941 X	3322	-0-	-13619	-0-	610	1	2683	2	N	26	2 8	78
03	3596 X	3435	-0-	-161	-0-	708	1	2693	2	N	31	6 8	103
04	3480 X	3162	-0-	-318	-0-	690	1	2449	2	N	21		124
05	3596 X	3018	-0-	-578	-0-	713	1	2279	2	N	24		148

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
12	0	760	-0-	760	2599	760	2			N	-0-		79
01	0	907	-0-	907	3506	905	2	2	9	N	2		81
02	2800 N	761	-0-	-2039	1467	746	2	15	9	N	14		95
03	2207 N	740	-0-	-1467	-0-	728	2	12	9	N	11		106
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-		106
05	775 N	523	-0-	-252	-0-	523	2			N	-0-		106

RASCO, G. D. & ANNIE				WELL #:	2	RRCID ->	128000	COMPL. DATE	08/11/1988	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8058 - 8066
12	0	744	-0-	744	2038	727	2	17	9	N	15		130
01	0	706	-0-	706	2744	698	2	8	9	N	7		137
02	2800 N	525	-0-	-2275	469	513	2	12	9	N	11		148
03	1152 N	683	-0-	-469	-0-	672	2	11	9	N	10		158
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	693	2	9	9	N	8		166
05	589 N	355	-0-	-234	-0-	355	2			N	-0-		166

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		50424 800	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON		
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		//CONT.//		100365								
RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #:		3	RRCID ->	165234	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8077 - 8106
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
12	0	1562	-0-	1562	5392	1533	2	29	9	N	26	114
01	0	1678	-0-	1678	7070	1645	2	33	9	N	30	144
02	2800 N	1274	-0-	-1526	5544	1259	2	15	9	N	14	158
03	3100 N	1823	-0-	-1277	4267	1802	2	21	9	N	19	177
04	3000 N	1201	-0-	-1799	2468	1190	2	11	9	N	10	187
05	3100 N	2173	-0-	-927	1541	2155	2	18	9	N	16	203

RASCO, G. D.		WELL #:		4	RRCID ->	197648	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8042 - 8065
12	0	948	-0-	948	3519	935	2	13	9	N	12	55
01	0	812	-0-	812	4331	803	2	9	9	N	8	63
02	2800 N	776	-0-	-2024	2307	765	2	11	9	N	10	73
03	3005 N	698	-0-	-2307	-0-	685	2	13	9	N	12	85
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	897	2	7	9	N	6	91
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-	91

FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	101683	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8159 - 8183
WIESE GAS UNIT		263648										
12	0	2890	-0-	2890	8732	475	1	2402	2	N	12	90
01	0	2664	-0-	2664	11396	402	1	2250	2	N	11	101
02	2800 N	3237	-0-	437	11833	437	1	2738	2	N	56	157
03	3100 N	2152	-0-	-948	10885	417	1	1700	2	N	32	168 1 21
04	3000 N	2245	-0-	-755	10130	459	1	1762	2	N	22	43
05	12255 X	2125	-0-	-10130	-0-	24	9	1653	2	N	17	60

SCHOLZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	103068	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8147 - 8175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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
12	0	1511	-0-	1511	5540	250	1	1261	2	N	-0-	128
01	0	2461	-0-	2461	8001	373	1	2088	2	N	-0-	128
02	2800 N	1732	-0-	-1068	6933	238	1	1494	2	N	-0-	128
03	3100 N	1816	-0-	-1284	5649	358	1	1458	2	N	-0-	128
04	3000 N	1408	-0-	-1592	4057	291	1	1117	2	N	-0-	128
05	3100 N	1494	-0-	-1606	2451	322	1	1172	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	T. A.		107	-0-	107	262	64	1	43	2	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-	-0-
02		262	X	-0-	-0-	-262					Y	-0-	-0-
03		93	N	-0-	-0-	-93					Y	-0-	-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LAKE CREEK UNIT		50		RRCID -> 249245		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8840 - 8931				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-

BUTLER, LILLIE K.		4		RRCID -> 286897		COMPL. DATE 12/19/2019		TOTAL DEPTH 12015 PERF. 8482 - 8988							
12	0	2972	-0-	2972	3040	1552	1	1375	2	Y	41	167	1	42	
01	3100	N	2432	-0-	-668	2372	1168	1	1214	2	Y	45		87	
02	4010	X	1638	-0-	-2372	-0-	705	1	933	2	Y	-0-		87	
03	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	870	1	427	2	Y	83		170	
04	655	X	655	-0-	-0-	-0-	323	1	182	2	Y	136	44	1	262
05	806	X	338	-0-	-468	-0-	298	2	40	9	Y	36	179	1	119

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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 PROD	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

12	T. A.	1612	-0-	1612	4329	961	1	625	2	Y	24	24	1			5
						26	9									
01	5676 X	1347	-0-	-4329	-0-	903	1	411	2	Y	30	31	1			4
						33	9									
02	1820 X	1465	-0-	-355	-0-	1079	1	350	2	Y	33	33	1			4
						36	9									
03	1612 N	763	-0-	-849	-0-	254	1	470	2	Y	35	34	1			5
						39	9									
04	1290 N	503	-0-	-787	-0-	113	1	316	2	Y	67	58	1			14
						74	9									
05	1612 N	737	-0-	-875	-0-	287	1	413	2	Y	34	37	1			11
						37	9									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 39LT RRCID -> 115783 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11813 - 11864																

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 40 RRCID -> 117141 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11168 - 11196																

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11355 - 11369																

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648																

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585																

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810																
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752																
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					1
02	109 X	-0-	-0-	-109	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171								
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 60		RRCID -> 166575		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	297	-0-	297	297	136 1	Y	87	67 1	20
						96 9				
02	14B2 EXT	198	-0-	198	495	80 1	Y	86	80 1	26
						95 9				
03	538 X	43	-0-	-495	-0-	11 1	Y	11	31 1	6
						12 9				
04	78 X	78	-0-	-0-	-0-	13 1	Y	27	30 1	3
						30 9				
05	310 X	95	-0-	-215	-0-	24 1	Y	34	30 1	7
						37 9				

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 166849		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 166898		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 169430		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 74		RRCID -> 169514		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 70		RRCID -> 169657		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001												TOTAL DEPTH 12444	PERF.10334	- 12164		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	4865	-0-	4865	11378	2987	1	1837	2	Y	37	61	1			3
						41	9									
01	3100 N	5403	-0-	2303	13681	3561	1	1781	2	Y	55	44	1			14
						61	9									
02	18905 X	5224	-0-	-13681	-0-	3855	1	1262	2	Y	97	92	1			19
						107	9									
03	2294 X	2133	-0-	-161	-0-	714	1	1339	2	Y	73	78	1			14
						80	9									
04	2220 X	1482	-0-	-738	-0-	366	1	1018	2	Y	89	88	1			15
						98	9									
05	5797 X	1978	-0-	-3819	-0-	788	1	1134	2	Y	51	51	1			15
						56	9									
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998												TOTAL DEPTH 12490	PERF.11582	- 12254		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998												TOTAL DEPTH 12300	PERF.11324	- 11948		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999												TOTAL DEPTH 12300	PERF.11294	- 11867		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 13850	PERF.12920	- 13024		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 03/30/2012												TOTAL DEPTH 14720	PERF.11682	- 11750		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
 KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3647					N	25					254
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3647					N	-0-					254
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3647					N	-0-					254
03		14B2 EXT	1067	-0-	1067	4714	513	1	422	2	N	120					374
							132	9									
04		14B2 EXT	567	-0-	567	5281	146	1	82	2	N	308	393	1			289
							339	9									
05		14B2 EXT	601	-0-	601	5882	428	2	173	9	N	157	175	1			271

LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925

12		14B2 EXT	125	-0-	125	125	70	1	55	2	Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					Y	-0-					-0-
03		125 X	-0-	-0-	-125	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		124 X	-0-	-0-	-124	-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

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					184
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	185	1			22
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					31
03		959 N	959	-0-	-0-	-0-	329	1	604	2	N	24					55
							26	9									
04		657 N	657	-0-	-0-	-0-	164	1	457	2	N	33	6	1			82
							36	9									
05		935 N	935	-0-	-0-	-0-	371	1	534	2	N	27	2	1			107
							30	9									

LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303

12		T. A.	59	-0-	59	134	37	1	22	2	Y	-0-					-0-
01		T. A.	143	-0-	143	277	83	1	60	2	Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	277					Y	-0-					-0-
03		277 X	-0-	-0-	-277	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171											
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	180716	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	14960	PERF.13726	-	13781		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		T. A.	10554	-0-	10554	21900	6535	1	3996	2	Y	21	26	1	2
							23	9							
01		T. A.	14795	-0-	14795	36695	9954	1	4812	2	Y	26	23	1	5
							29	9							
02		T. A.	15096	-0-	15096	51791	11416	1	3640	2	Y	36	35	1	6
							40	9							
03		58150 X	6359	-0-	-51791	-0-	2230	1	4090	2	Y	35	36	1	5
							39	9							
04		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	1167	1	3244	2	Y	114	84	1	35
							125	9							
05		6572 X	6308	-0-	-264	-0-	2568	1	3697	2	Y	39	52	1	22
							43	9							

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		84	RRCID ->	181166	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	14399	PERF.13194	-	14163		
12		T. A.	7194	-0-	7194	18466	4461	1	2709	2	Y	22	26	1	2
							24	9							
01		T. A.	8055	-0-	8055	26521	5353	1	2673	2	Y	26	23	1	5
							29	9							
02		T. A.	7524	-0-	7524	34045	5684	1	1801	2	Y	35	34	1	6
							39	9							
03		37334 X	3289	-0-	-34045	-0-	1145	1	2105	2	Y	35	35	1	6
							39	9							
04		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	598	1	1661	2	Y	74	58	1	22
							81	9							
05		8339 X	2826	-0-	-5513	-0-	1145	1	1648	2	Y	30	38	1	14
							33	9							

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	182523	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	14726	PERF.13572	-	14283		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

KING, R. V. GU "B"		WELL #:		5	RRCID ->	182880	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	14923	PERF.13390	-	13578		
12		0	3316	-0-	3316	3316	1353	1	1926	2	N	34	178	1	68
							37	9							
01		6751 X	3435	-0-	-3316	-0-	1498	1	1879	2	N	53			121
							58	9							
02		2828 X	2313	-0-	-515	-0-	1038	1	1275	2	N	-0-			121
03		3131 X	781	-0-	-2350	-0-	489	1	263	2	N	26			147
							29	9							
04		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	2121	1	1194	2	N	45	21	1	171
							50	9							
05		3131 X	101	-0-	-3030	-0-	98	2	3	9	N	3			174

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		6	RRCID ->	183066	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	14984	PERF.13688	- 14438
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	1875	-0-	1875	1875	847 1	1025 2	N	3			137
01	3100 N	1767	-0-	-1333	542	856 1	909 2	N	2			139
02	1488 N	946	-0-	-542	-0-	404 1	520 2	N	20			159
03	1023 N	972	-0-	-51	-0-	661 1	302 2	N	8			167
04	990 N	285	-0-	-705	-0-	145 1	81 2	N	54	20	1	201
05	1023 N	236	-0-	-787	-0-	219 2	17 9	N	15			216

BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		7	RRCID ->	184769	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	14650	PERF.13405	- 13666
12	T. A.	21	-0-	21	95	10 1	11 2	Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	95			Y	-0-			1
02	T. A.	16	-0-	16	111	5 1	11 2	Y	-0-			1
03	111 X	-0-	-0-	-111	-0-			Y	-0-			1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			1

KING, R. V. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	186125	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	14821	PERF.13689	- 14639
12	0	3633	-0-	3633	3633	1579 1	2054 2	Y	-0-			199
01	6987 X	3354	-0-	-3633	-0-	1508 1	1846 2	Y	-0-			199
02	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	1245 1	1617 2	Y	-0-			199
03	889 X	889	-0-	-0-	-0-	555 1	334 2	Y	-0-			199
04	800 X	800	-0-	-0-	-0-	357 1	201 2	Y	220	174	1	245
05	3069 X	207	-0-	-2862	-0-	242 9	13 9	Y	12			257

KING, R. V. GU "B"		WELL #:		6	RRCID ->	186502	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	14484	PERF.13435	- 13781
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
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

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		99H	RRCID ->	272142	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13328	PERF.13616	- 17880
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.	527	-0-	527	527	189 1	338 2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	582	-0-	582	1109	140 1	390 2	Y	47	36	1	11
05	T. A.	706	-0-	706	1815	275 1	396 2	Y	32	34	1	9

LAKE CREEK (WILCOX 13,100) 51421 938 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 MITCHELL-MITCHELL WELL #: 1A RRCID -> 114830 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13041 - 13120

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

MITCHELL & MITCHELL WELL #: 1 B RRCID -> 154995 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3555 - 3585

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
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

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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
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

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		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX)		51940 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 161877		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 11317 PERF.10012 - 11230		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LE TULLE (FRIO 10,350)		52581 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. EXPRESS		810815													
		WELL #: 1		RRCID -> 291357		COMPL. DATE 04/05/2021		TOTAL DEPTH 11267		PERF.11508 - 11607					
12	103470	34241	-0-	-69229	-0-	32218	3	2023	9	N	1839	1523	1		847
01	0	34869	-0-	-34869	-0-	34869	3	1697	9	N	1543	2146	1		244
02	80017	31487	-0-	-48530	-0-			29695	3	N	1629	1476	1		397
03	35176	34452	-0-	-724	-0-			32815	3	N	1488	704	1		1181
04	33392	33016	-0-	-376	-0-			31523	3	N	1357	1962	1		576
05	33728	33633	-0-	-95	-0-			32211	3	N	1293	1261	1		608

LEAGUE CITY (10600)		52676 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
KALER ENERGY CORP. TIDWELL		450261													
		WELL #: 1		RRCID -> 288821		COMPL. DATE 02/05/2020		TOTAL DEPTH 10902		PERF.10600 - 10618					
12	44447 R	5248	-0-	-39199	-0-	4881	2	367	9	N	334	342	1		283
01	38657 #	25308	-0-	-13349	-0-	24065	2	1243	9	N	1130	1080	1		333
02	34916 #	24755	-0-	-10161	-0-	23578	2	1177	9	N	1070	1090	1		313
03	33914 #	31468	-0-	-2446	-0-	30076	2	1392	9	N	1265	1277	1		301
04	29530 R	29530	-0-	-0-	-0-	28371	2	1159	9	N	1054	1051	1		304
05	25296 #	NO RPT	-0-	-25296	-0-					N	NO RPT				304

LEAGUE CITY, WEST (ANOMALINA)		52683 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON							
KALER ENERGY CORP. TIDWELL		450261													
		WELL #: 3		RRCID -> 293296		COMPL. DATE 12/20/2021		TOTAL DEPTH 11941		PERF.10888 - 10895					
12	7750	86296	-0-	78546	-0-	796498	2	806	9	N	733	735	1		380
01	7750	79994	-0-	72244	-0-	868742	2	1591	9	N	1446	1646	1		180
02	7000	75138	-0-	68138	-0-	936880	2	1634	9	N	1485	1463	1		202
03	7750	84625	-0-	76875	-0-	1013755	2	1346	9	N	1224	1284	1		142
04	7500	81037	-0-	73537	-0-	1087292	2	1645	9	N	1495	1294	1		343
05	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-	1079542				N	NO RPT				343

TIDWELL		WELL #: 2		RRCID -> 294571		COMPL. DATE 04/03/2022		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10653 - 10662					
12	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-	34559				N	NO RPT				173
01	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-	26809				N	NO RPT				173
02	7000	NO RPT	-0-	-7000	-0-	19809				N	NO RPT				173
03	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-	12059				N	NO RPT				173
04	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-	4559				N	NO RPT				173
05	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-	-0-				N	NO RPT				173

LEGGETT (WOODBINE)		52978 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
FLETCHER OPERATING, LLC DAVIS, WIRT		273611													
		WELL #: 5		RRCID -> 157737		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12270 - 12382					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				179
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				179

LEGGETT (WOODBINE) //CONT.// 52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 ZARVONA ENERGY LLC 950523
 SMITH IKE T. WELL #: 1 RRCID -> 058096 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 12316 - 12348

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0	-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

LEXINGTON, EAST (4435) 53488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE
 ADS OIL & GAS, INC. 000225
 PERRY, ALPH. E. WELL #: 1 RRCID -> 115436 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					24
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					24
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					24
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					24

LIBERTY, SOUTH 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
 DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
 ROBINSON, JESSIE WELL #: 2 RRCID -> 183811 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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-

JOY RESOURCES, INC. 447952
 CHEVRON FEE WELL #: 2A RRCID -> 189034 COMPL. DATE 11/30/2021 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4896 - 4996

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	100	-0-	100	3192	100	2			N	-0-					-0-
01	0	44	-0-	44	3236	17	1	27	2	N	-0-					-0-
02	3236 R	-0-	-0-	-3236	-0-					N	-0-					-0-
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE PRUITT FEE WELL #: 1 RRCID -> 120280 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	336	-0-	336	5188	336	2			N	-0-					-0-
01	0	524	-0-	524	5712	210	1	314	2	N	-0-					-0-
02	5712 R	-0-	-0-	-5712	-0-					N	-0-					-0-
03	868 #	105	-0-	-763	-0-	58	1	47	3	N	-0-					-0-
04	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY						
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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT			44
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

SHALE OIL CO., INC.				768684									
SUN ABSHIRE FEE		WELL #:		1	RRCID ->	130553	COMPL. DATE	11/28/1988	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 - 1944		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

LIBERTY, SOUTH (EY- 6)				53498 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY						
NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606									
WILLSON, CHARLES, FEE		WELL #:		3	RRCID ->	006844	COMPL. DATE	09/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7450 - 7461		
12	0	1057	-0-	1057	8060	1057	2		N	-0-			-0-
01	0	2091	-0-	2091	10151	838	1	1253	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1126	-0-	-1674	8477	476	1	650	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	5377					N	-0-		-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	2377					N	-0-		-0-
05	2377 N	-0-	-0-	-2377	-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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

LIGHTNING (TEX-MISS CONS)		//CONT.//		53559 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GREEN		WELL #:		2ST	RRCID ->	289857	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	14981	PERF.14120 -	14186	
M	ALLOW CODE	GAS 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	175274 X	161075	-0-	-14199	-0-	647	1	154997	2	N	4937	4977 1	307
						5431	9						
01	172453 X	157887	-0-	-14566	-0-	655	1	152144	2	N	4625	4551 1	381
						5088	9						
02	155260 X	141158	-0-	-14102	-0-	584	1	136038	2	N	4124	4295 1	210
						4536	9						
03	167586 X	151700	-0-	-15886	-0-	635	1	146233	2	N	4393	4413 1	190
						4832	9						
04	159660 X	145682	-0-	-13978	-0-	617	1	140559	2	N	4096	3948 1	338
						4506	9						
05	161076 X	155028	-0-	-6048	-0-	658	1	149528	2	N	4402	4501 1	239
						4842	9						
LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800)				53780 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
84 ENERGY LLC				856467									
LINNVILLE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	255477	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2876 -	2990	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	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	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
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	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		153	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		153	
PLUGGED AND ABANDONED				12/05/2019									
LISSIE (MIOCENE 2440)				53915 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
MOAIC OIL LLC				589978									
BROYLES, WALTER		WELL #:		2	RRCID ->	178399	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	2624	PERF. 2325 -	2328	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LISSIE (WILCOX 9600)		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764														
HOYO, MARY EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 006920		COMPL. DATE 02/24/1953		TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0	648	-0-	648	1717	69	1	579	3	N	-0-					82
01	0	1406	-0-	1406	3123	136	1	1270	3	N	-0-					82
02	2800 N	391	-0-	-2409	714	45	1	346	3	N	-0-					82
03	3044 N	2330	-0-	-714	-0-	294	1	2036	3	N	-0-					82
*04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	212	1	1313	3	N	-0-					82
*05	3100 N	3115	-0-	15	15	278	1	2837	3	N	-0-					82

POOLE GAS UNIT		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
WELL #: 1		RRCID -> 097927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644										
12	0	1208	-0-	1208	4227	128	1	1080	3	N	-0-					83
01	0	1145	-0-	1145	5372	111	1	1034	3	N	-0-					83
02	5757 X	385	-0-	-5372	-0-	44	1	341	3	N	-0-					83
03	1240 X	1044	-0-	-196	-0-	132	1	912	3	N	-0-					83
04	1200 X	1118	-0-	-82	-0-	155	1	963	3	N	-0-					83
05	1209 X	927	-0-	-282	-0-	83	1	844	3	N	-0-					83

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
WELL #: 1		RRCID -> 101167		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

CLINTON GAS UNIT		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
WELL #: 2		RRCID -> 122383		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534										
12	0	169	-0-	169	509	18	1	151	3	N	-0-					45
01	0	132	-0-	132	641	13	1	119	3	N	-0-					45
02	843 N	202	-0-	-641	-0-	23	1	179	3	N	-0-					45
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	N	-0-					45
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	N	-0-					45
05	217 N	143	-0-	-74	-0-	13	1	130	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2023																

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)		53919 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		RRCID -> 071645		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 9744		PERF. N/A			
WIESE BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 071645		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 9744		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LISSIE GU 2		53919 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
WELL #: 1		RRCID -> 096710		COMPL. DATE 09/23/1981		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9637 - 9672				
12	0	289	-0-	289	633	31	1	258	3	N	-0-	-0-
01	0	2222	-0-	2222	2855	215	1	2007	3	N	-0-	-0-
02	2800 N	567	-0-	-2233	622	65	1	502	3	N	-0-	-0-
03	833 N	211	-0-	-622	-0-	27	1	184	3	N	-0-	-0-
04	240 N	168	-0-	-72	-0-	23	1	145	3	N	-0-	-0-
05	248 N	152	-0-	-96	-0-	14	1	138	3	N	-0-	-0-

LISSIE GU 3		53919 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
WELL #: 1		RRCID -> 096713		COMPL. DATE 10/10/1981		TOTAL DEPTH 9699		PERF. 9536 - 9677				
12	0	1663	-0-	1663	4980	177	1	1486	3	N	-0-	59
01	0	2031	-0-	2031	7011	195	1	1836	3	N	-0-	59
02	7634 X	623	-0-	-7011	-0-	72	1	551	3	N	-0-	59
03	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	409	1	2829	3	N	-0-	59
*04	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	647	1	4013	3	N	-0-	59
*05	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	279	1	2850	3	N	-0-	59

LEE-MITCHELL GAS UNIT		53919 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
WELL #: 2		RRCID -> 112029		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 9635 - 9654				
12	0	96	-0-	96	231	10	1	86	3	N	-0-	148
01	0	132	-0-	132	363	13	1	119	3	N	-0-	148
02	565 N	202	-0-	-363	-0-	23	1	179	3	N	-0-	148
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	3	N	-0-	148
*04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	22	1	138	3	N	-0-	148
*05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	N	-0-	148

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)		53919 601		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		RRCID -> 172621		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 9744		PERF. 7026 - 7028		
WIESE BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 172621		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 9744		PERF. 7026 - 7028		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
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

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		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85
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

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2019

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)		//CONT.//		53919 601	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
OBLAEN RESOURCES LLC				617546										
BURGER-RHOADES				WELL #:	1	RRCID ->	288242	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6892 - 6916	
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

LISSIE, S (YEGUA 7100)				53919 610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON						
RICOCHET ENERGY, INC.				710549										
PINTAIL				WELL #:	1	RRCID ->	293809	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7040 - 7053	
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	5843	-0-	5843	5843	5777	2	66	9	N	60			60
02	56168	41635	-0-	-14533	-0-	40771	2	864	9	N	785	539	1	306
03	52564 R	52564	-0-	-0-	-0-	51650	2	914	9	N	831	897	1	240
04	48204 R	48204	-0-	-0-	-0-	47481	2	723	9	N	657	708	1	189
05	5828 #	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT			189

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	
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMAS TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	244799	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9786 - 9798	
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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	
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE)			//CONT.//	54132 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC			//CONT.//	388557								
LEWIS, J. C.			WELL #:	5	RRCID -> 176502	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6032 - 6182	
M	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	
12	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			43
01	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			43
02	2660 #	-0-	-0-	-2660	-0-			N	-0-			43
03	806 #	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			43
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

NADSOILCO LLC				598945								
WINTERS			WELL #:	2	RRCID -> 292750	COMPL. DATE	03/05/2022	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6695 - 6700	
12	0	3063	-0-	3063	3063	3000	3	63	9	N	57	137
01	15624 #	10111	-0-	-5513	-0-	9851	3	260	9	N	236	188
02	11256 #	9443	-0-	-1813	-0-	9159	3	284	9	N	258	41
03	10385 #	8993	-0-	-1392	-0-	8393	3	600	9	N	545	56
*04	4680 #	4255	-0-	-425	-0-	4078	3	177	9	N	161	217
05	3069 #	2173	-0-	-896	-0-	2000	3	173	9	N	157	201

LIVINGSTON (YEGUA 4500)		54193 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
NADSOILCO LLC		598945								
DAVIS & HOLMES		WELL #:	6A	RRCID ->	293845	COMPL. DATE	11/11/2022	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4632 - 4638
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
12	0 A	-0-	-0-	-0-	7503		N	-0-	104 1	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	7503		N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	7503		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	7503		N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27790 12/01/2022										

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

DURANGO RESOURCES CORP.		235945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #:	5	RRCID ->	170572	COMPL. DATE	10/15/1998	TOTAL DEPTH	4557	PERF. 1624 - 1636
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

VIESCA GAS CO.		885574		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
STATE SAVINGS BANK		WELL #:	2	RRCID ->	182602	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	2935	PERF. 1889 - 1894
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LIVINGSTON (2410)		54193 859		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
BXP OPERATING, LLC		042191														
DICK & FALING		WELL #: 15		RRCID -> 215909		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2466 - 2474								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICK & FALING		WELL #: 16		RRCID -> 242412		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LONG PRAIRIE (11800)		54712 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ORANGE			
OLIPDP II, LLC		100467											
FUNCHESS		WELL #: 1		RRCID -> 272446		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 12652		PERF. 11785		- 11793	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
POWELL LUMBER CO., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 103225		COMPL. DATE 08/29/1982		TOTAL DEPTH 14361		PERF. 11822		- 11840	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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				
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

12	230612	60683	-0-	-169929	-0-	58494 3	2189 9	N	1990	2179 1		282
01	0	62579	-0-	62579	62579	60268 3	2311 9	N	2101	1951 1		432
02	129185	44125	-0-	-85060	-0-	42564 3	1561 9	N	1419	1437 1		414
03	66973	45468	-0-	-21505	-0-	43779 3	1689 9	N	1535	1433 1		516
04	23190	41854	-0-	18664	18664	40357 3	1497 9	N	1361	1441 1		436
*05	58113	31706	-0-	-26407	-0-	30577 3	1129 9	N	1026	1081 1		381

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				
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

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-

HOME PETROLEUM CORP.		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FENNER		WELL #: 1		RRCID -> 137440		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826				
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

12	0	69	-0-	69	169	69 2		Y	-0-			57
01	0	24	-0-	24	193	24 2		Y	-0-			57
02	255 N	62	-0-	-193	-0-	62 2		Y	-0-			57
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-			57
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-			57
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2		Y	-0-			57

FENNER, K.		WELL #: 2		RRCID -> 138436		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776				
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

12	0	373	-0-	373	2488	373 2		N	-0-			-0-
01	0	567	-0-	567	3055	567 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	349	-0-	-2451	604	349 2		N	-0-			-0-
03	1228 N	624	-0-	-604	-0-	624 2		N	-0-			-0-
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-			-0-
*05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			-0-

FENNER-MORTON		WELL #: 1		RRCID -> 140106		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6692 - 6712				
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

12	0	1343	-0-	1343	3107	1343 2		N	-0-			-0-
01	0	249	-0-	249	3356	249 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	738	-0-	-2062	1294	738 2		N	-0-			-0-
03	1749 N	455	-0-	-1294	-0-	455 2		N	-0-			-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			-0-

TAG OPERATING COMPANY, INC.		834352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
AM		WELL #: 1		RRCID -> 144270		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6750				
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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-

LOST LAKE		55036 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
OTEX RESOURCES LLC		628135											
FEDERAL		WELL #: K 1		RRCID -> 128840		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3366		PERF. 2060 - 2068	
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-

LOST RANCH (LY-4 YEGUA)		55045 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
TC OIL AND GAS, LLC		840303											
NELSON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 152795		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 14231		PERF. 13348 - 13376			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LOUISE		55120 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
LANCASTER, W. H.		WELL #: 5		RRCID -> 287522		COMPL. DATE 05/18/2019		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 6133 - 6141			
12	0	755	-0-	755	755	156	1	599	2	N	-0-		148
01	1133 R	378	-0-	-755	-0-	186	1	192	2	N	-0-		148
02	784 #	740	-0-	-44	-0-	168	1	572	2	N	-0-		148
03	868 #	513	-0-	-355	-0-	186	1	327	2	N	-0-		148
04	780 #	612	-0-	-168	-0-	612	5			N	-0-		148
05	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT		148

LOUISE (FRIO 5860)		55120 294		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
LANCASTER, W. H.		WELL #: 7		RRCID -> 133198		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7466		PERF. 5762 - 5767			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/20/2023

LOUISE (MIOCENE 3850)			55120 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
WEAVER, ISAAC			WELL #: 7		RRCID -> 079429		COMPL. DATE 10/25/1978			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3860 - 3868					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-

LOUISE (PERRY 6050)			55120 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
MCINTYRE, WILLIS			WELL #: 7		RRCID -> 229081		COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6041 - 6044					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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-

LOUISE (RAY 6175)			55120 704		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
MCINTYRE, WILLIS			WELL #: 5		RRCID -> 147146		COMPL. DATE 10/08/1993			TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6151 - 6155					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654					N	-0-				142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654					N	-0-				142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654					N	-0-				142
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9654					N	-0-				142
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9654					N	-0-				142
05	14B DENY	-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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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-

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

LOUISE, NORTH (FRIO 4100)		55122 138		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308								
HARFST COUEY		WELL #:	1	RRCID ->	271136	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 4130 - 4135
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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-

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

LOUISE, N. (4130)		55122 598		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WELDERXP LTD.		907320								
PUTNAM, J. B.		WELL #:	2A	RRCID ->	219130	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4132 - 4139
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY)		55125 125		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON			
FREDCO		284921								
HUDGINS ESTATE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	117217	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	7058	PERF. 5350 - 5352
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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	

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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-	

BROUSSARD TRUST		WELL #: 45		RRCID -> 209755		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 9197		PERF. 8971 - 8974		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	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-	

JEFFERSON LAND CO.		WELL #: 43		RRCID -> 218755		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 8811 - 8818		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	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-	

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #: 40		RRCID -> 242398		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8972 - 8976		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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-	

PLEASANT, E. D.		WELL #: 8		RRCID -> 243797		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8800 - 8864		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) // CONT. // 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON															
MILESTONE OPERATING, INC. // CONT. // 567103															
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9038 - 9041															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-				-0-
05		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															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
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		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															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
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		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															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 050285 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 7745 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
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		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															
12		0	179	-0-	179 B	357	5	1	174	2	N	-0-			-0-
01		0	179	-0-	179 B	536	5	1	174	2	N	-0-			-0-
02		698 R	162	-0-	-536 B	-0-	5	1	157	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		193 R	193	-0-	-0- B	-0-	7	1	186	2	N	-0-			-0-
04		187 R	187	-0-	-0- B	-0-	7	1	180	2	N	-0-			-0-
*05		190 R	190	-0-	-0- B	-0-	7	1	183	2	N	-0-			-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	058462	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7687 - 7689
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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
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-			
LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	072991	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	N/A
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
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-			
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		37	RRCID ->	186166	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7678 - 7697
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	234372	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	7648 - 7652
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
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	14B2 EXT	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
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-			
01	0	-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-			
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-			
01	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-			

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		
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
12	0	128	-0-	128	386	4 1	124 2	N	-0-	-0-
01	0	128	-0-	128	514	4 1	124 2	N	-0-	-0-
02	630 N	116	-0-	-514	-0-	3 1	113 2	N	-0-	-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	5 1	133 2	N	-0-	-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5 1	129 2	N	-0-	-0-
*05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4 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		
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
12	0	273	-0-	273	872	8 1	265 2	N	-0-	-0-
01	0	273	-0-	273	1145	8 1	265 2	N	-0-	-0-
02	1392 N	247	-0-	-1145	-0-	7 1	240 2	N	-0-	-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	11 1	282 2	N	-0-	-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	11 1	279 2	N	-0-	-0-
*05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	10 1	291 2	N	-0-	-0-

BROUSSARD TRUST		55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
		567103								
		WELL #: 2		RRCID -> 162242		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532		
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
12	0	188	-0-	188	602	151 1	37 2	N	-0-	-0-
01	0	188	-0-	188	790	151 1	37 2	N	-0-	-0-
02	960 N	170	-0-	-790	-0-	136 1	34 2	N	-0-	-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	187 1	21 2	N	-0-	-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	181 1	21 2	N	-0-	-0-
*05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	188 1	16 2	N	-0-	-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
		567103								
		WELL #: 8		RRCID -> 165898		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872		
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

BROUSSARD TRUST		55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
		567103								
		WELL #: 17		RRCID -> 167436		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7400 - 7540		
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
12	0	158	-0-	158	328	5 1	153 2	N	-0-	-0-
01	0	158	-0-	158	486	5 1	153 2	N	-0-	-0-
02	629 N	143	-0-	-486	-0-	4 1	139 2	N	-0-	-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	6 1	162 2	N	-0-	-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	6 1	162 2	N	-0-	-0-
*05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	6 1	160 2	N	-0-	-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
		567103								
		WELL #: 9		RRCID -> 167710		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7470 - 7522		
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
12	0	900	-0-	900	2862	247 1	653 2	Y	-0-	-0-
01	0	910	-0-	910	3772	247 1	663 2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	820	-0-	-1980	1792	223 1	597 2	Y	-0-	-0-
03	2825 N	1033	-0-	-1792	-0-	310 1	723 2	Y	-0-	-0-
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	299 1	691 2	Y	-0-	-0-
*05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	308 1	688 2	Y	-0-	-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103									
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	170087	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7520 - 7548	
M	O	GAS PROD	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
12	0	9	-0-	9	24		9	1	N	-0-			-0-
01	0	9	-0-	9	33		9	1	N	-0-			-0-
02	41 N	8	-0-	-33	-0-		8	1	N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	1	N	-0-			-0-
04	9 N	8	-0-	-1	-0-		8	1	N	-0-			-0-
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	1	N	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		62	RRCID ->	172180	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	7508 - 7517	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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-

JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		6	RRCID ->	184007	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7478 - 7508	
12	0	205	-0-	205	654		6	1	199	2	Y	-0-	-0-
01	0	205	-0-	205	859		6	1	199	2	Y	-0-	-0-
02	1044 N	185	-0-	-859	-0-		6	1	179	2	Y	-0-	-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-		8	1	196	2	Y	-0-	-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-		7	1	190	2	Y	-0-	-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-		7	1	191	2	Y	-0-	-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	184049	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7530 - 7554	
12	0	183	-0-	183	379		102	1	61	2	Y	18	18 1 5
							20	9					
01	0	183	-0-	183	562		101	1	62	2	Y	18	18 1 5
							20	9					
02	731 N	169	-0-	-562	-0-		92	1	55	2	Y	20	17 1 8
							22	9					
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-		126	1	47	2	Y	21	25 1 4
							23	9					
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-		122	1	46	2	Y	21	20 1 5
							23	9					
*05	190 N	190	-0-	-0-	-0-		126	1	40	2	Y	22	21 1 6
							24	9					

BROUSSARD TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	7400 - 7544	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	187608	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7548 - 7559	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103										
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		52	RRCID ->	192318	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7454	-	7552
12	0	129	-0-	129	413	4	1	125	2	N	-0-			-0-
01	0	129	-0-	129	542	4	1	125	2	N	-0-			-0-
02	659 N	117	-0-	-542	-0-	3	1	114	2	N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	-0-			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51	RRCID ->	207448	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	7478	-	7520
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		46	RRCID ->	250035	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7507	-	7527
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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-

LOVELLS LAKE, NORTH		55186 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
FINALY RESOURCES LLC		268323												
O'BRIEN		WELL #:		2	RRCID ->	188104	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8447	-	8450
12	0	25	-0-	25	25	25	1			N	-0-			55
01	0	25	-0-	25	50	25	1			N	-0-			55
02	75 N	25	-0-	-50	-0-	25	1			N	-0-			55
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			55
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	55	7	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

MILESTONE OPERATING, INC.		567103												
FAILOR, E.K.		WELL #:		9	RRCID ->	242866	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7174	-	7182
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	-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	
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

12		0	84	-0-	84	174	3 1	81 2	N	-0-		-0-
01		0	84	-0-	84	258	3 1	81 2	N	-0-		-0-
02		334 N	76	-0-	-258	-0-	2 1	74 2	N	-0-		-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	3 1	91 2	N	-0-		-0-
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	3 1	88 2	N	-0-		-0-
05		93 N	81	-0-	-12	-0-	3 1	78 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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LOVELLS LAKE, N. (7800)		55186 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
FINALY RESOURCES LLC		268323										
JEFFERSON LAND CO		WELL #:	1	RRCID ->	175352	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8406 - 8456	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
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 7	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUINN, B. E. UNIT		55186 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
JEFFERSON LAND CO		268323										
JEFFERSON LAND CO		WELL #:	1	RRCID ->	175352	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8406 - 8456	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
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 7	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFERSON LAND CO.		55186 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
JEFFERSON LAND CO.		268323										
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:	1	RRCID ->	251469	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	5514	PERF.	5082 - 5088	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LUCE BAYOU (WILCOX)			55444 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY				
HENNIG PRODUCTION CO., INC.			378508											
BLACK STONE MINERALS			WELL #: 1		RRCID -> 160732		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 17250		PERF.13400 - 13420			
M	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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			
12	10447	#	6478	-0-	-3969	-0-	26 1	6452 2		N	-0-	183 1		255
01	14285	R	14285	-0-	-0-	-0-	31 1	14241 2		N	12			267
							13 9							
02	6048	#	474	-0-	-5574	-0-	21 1	453 2		N	-0-			267
03	14446		15503	-0-	1057	1057	31 1	15211 2		N	237	183 1		321
							261 9							
*04	13015	R	11958	-0-	-1057	-0-	30 1	11829 2		N	90			411
							99 9							
05	14291	#	NO RPT	-0-	-14291	-0-				N	NO RPT			411

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8)			55473 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
WELDERXP LTD.			907320											
HUEBNER-CONKLIN			WELL #: 1		RRCID -> 242052		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9777 - 9810			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
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

LUCKY, WEST (BLANCHE)			55476 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
RODESSA OPERATING COMPANY			723592											
RUGELEY, E. F.			WELL #: 1		RRCID -> 232501		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10589 - 10596			
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
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

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				
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
WOLF HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 192886		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9352 - 9360				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)		55476 385		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971										
WOLF -B-		WELL #: 1 U		RRCID -> 007093		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887 PERF.10376 - 10416				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WOLF		WELL #: 1		RRCID -> 251640		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10407 - 10418				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
05	14B2 EXT	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			
M	ALLOW 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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCKY LEON (EY-3)			55488 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081											
JOHNSON			WELL #: 6		RRCID -> 232630		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 7674		PERF. 8182 - 8190			
12	0	347	-0-	347	480	17	3	208	5	Y	111	456	1	538
						122	9							
01	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			538
02	112 N	27	-0-	-85	-0-	26	5	1	9	Y	1	171	1	368
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1	369
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	363
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			363

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

LUCKY LEON (EY-8)		55488 072		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081		WELL #: 2		RRCID -> 250665		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8684 - 8690
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LUCKY LEON (EY-9)		55488 073		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081		WELL #: 1		RRCID -> 254764		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334			N	NO RPT	-0-
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-

LUCKY LEON (EY-17)		55488 081		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081		WELL #: 1 L		RRCID -> 201847		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

LUEYVILLE (HACKBERRY 2)		55603 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON		
OLIPDP II, LLC		100467		WELL #: 1		RRCID -> 162163		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LURA MIRE (YEGUA)		55801 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
TC OIL AND GAS, LLC		840303		WELL #: 1		RRCID -> 212564		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 11873 PERF.11616 - 11684
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

LYONS (GEORGETOWN)		//CONT.//		56020 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BURLESON			
WATER ENERGY SERVICES, LLC				900331									
LISA				WELL #:	1 D	RRCID ->	106267	COMPL. DATE	04/25/2021	TOTAL DEPTH	5262	PERF. 4700 - 5151	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

J POSEY OPERATING LLC				427904	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: TRINITY			
WALTON/KOONCE				WELL #:	2	RRCID ->	140468	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1518 - 1521	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
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-	

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	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

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	
12	0	1050	-0-	1050	2629	1050	2	N	-0-			-0-	
01	0	254	-0-	254	2883	254	2	N	-0-			-0-	
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	83			N	-0-			-0-	
03	725 N	642	-0-	-83	-0-	642	2	N	-0-			-0-	
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			-0-	
*05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-			53
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-			53
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-			53
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-			53
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-			53
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3705		N	-0-			53
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2023												

MADISONVILLE (DEXTER LOWER) 56590 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 OSBORNE, G. J. WELL #: 4 RRCID -> 147415 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 5212 - 5230

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

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

CANNON, W. E. WELL #: 1 T RRCID -> 037668 COMPL. DATE 09/10/1965 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STONE, HENRIETTA WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056

12	13655	X	3175	-0-	-10480	-0-	228 1	2947 2	Y	-0-		-0-
01	2542	X	2107	-0-	-435	-0-	144 1	1963 2	Y	-0-		-0-
02	3360	X	1017	-0-	-2343	-0-	74 1	943 2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	1103	-0-	-1103	1103	81 1	1022 2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1103				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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

MADISONVILLE (GLEN ROSE)																
ORO RESOURCES, LLC																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

12		1900 N		510	-0-	-1390	8144	385	3	125	9	Y	114	169	1	631
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-	8144					Y	NO RPT			631
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	8144					Y	NO RPT			631
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-	8144					Y	NO RPT			631
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-	8144					Y	NO RPT			631
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-	8144					Y	NO RPT			631

MADISONVILLE (RODESSA)																
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC																
MAGNESS, RUBY																
WELL #: 1 RRCID -> 185832 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11704 - 11898																
11	14B	DENY			-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B	DENY			-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B	DENY			-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B	DENY			-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B	DENY			-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B	DENY			-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B	DENY			-0-	-0-						N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 225940 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050																
11	14B2	EXT			-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT			-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT			-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT			-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B	DENY			-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B	DENY			-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B	DENY			-0-	-0-						N	-0-			-0-

WILSON																
WELL #: 1 RRCID -> 227031 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930																
11	14B2	EXT			-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT			-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT			-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT			-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B	DENY			-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B	DENY			-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B	DENY			-0-	-0-						N	-0-			-0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.																
FANNIN, ANGELA FARRIS																
WELL #: 1 RRCID -> 206524 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12102 PERF.11798 - 11962																
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)																
CONTANGO RESOURCES, LLC																
VICK, M. Y.																
WELL #: 9 RRCID -> 178692 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480																
12	T. A.				-0-	-0-						N	-0-			60
01	T. A.				-0-	-0-						N	-0-			60
02	T. A.				-0-	-0-						N	-0-			60
03	T. A.				-0-	-0-						N	-0-			60
04	T. A.				-0-	-0-						N	-0-			60
05	T. A.				-0-	-0-						N	-0-			60

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797															
FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
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
JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
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
FAULCONER ENERGY, LLC 263648															
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404															
12		0	1918	-0-	1918	5520	465	1	1423	2	N	27			157
							30	9							
01		0	1969	-0-	1969	7489	465	1	1462	2	N	38			195
							42	9							
02		2800 N	1750	-0-	-1050	6439	420	1	1300	2	N	27			222
							30	9							
03		3100 N	1931	-0-	-1169	5270	465	1	1436	2	N	27			249
							30	9							
04		3000 N	1850	-0-	-1150	4120	450	1	1370	2	N	27			276
							30	9							
05		3100 N	1924	-0-	-1176	2944	465	1	1436	2	N	21	189	1	108
							23	9							
MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427															
12		0	1597	-0-	1597	5220	1586	2	11	9	N	10			56
01		0	1325	-0-	1325	6545	1306	2	19	9	N	17			73
02		2800 N	1685	-0-	-1115	5430	1662	2	23	9	N	21			94
03		3100 N	1943	-0-	-1157	4273	1895	2	48	9	N	44			138
04		3000 N	1837	-0-	-1163	3110	1790	2	47	9	N	43			181
05		3100 N	1902	-0-	-1198	1912	1880	2	22	9	N	20	175	1	26
CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A															
12		0	1148	-0-	1148	3161	109	1	1039	2	N	-0-			-0-
01		0	1053	-0-	1053	4214	101	1	952	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	912	-0-	-1888	2326	89	1	823	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1086	-0-	-2014	312	105	1	981	2	N	-0-			-0-
04		1313 N	1001	-0-	-312	-0-	101	1	900	2	N	-0-			-0-
05		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	103	1	957	2	N	-0-			-0-
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466															
12		0	1247	-0-	1247	3383	119	1	1128	2	N	-0-			-0-
01		0	1259	-0-	1259	4642	121	1	1138	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1039	-0-	-1761	2881	102	1	937	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1156	-0-	-1944	937	112	1	1044	2	N	-0-			-0-
04		1951 N	1014	-0-	-937	-0-	102	1	912	2	N	-0-			-0-
05		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	126	1	1167	2	N	-0-			-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.// 56590 712		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
PAYNE, W. W. UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 074587		COMPL. DATE 02/23/1977		TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	0	460	-0-	460	783	43	1	409	2	N	7	152
01	0	689	-0-	689	1472	8	9	623	2	N	-0-	152
02	2131 N	659	-0-	-1472	-0-	64	1	594	2	N	1	153
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	1	9	721	2	N	-0-	153
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	67	1	600	2	N	1	154
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	1	9	734	2	N	-0-	154
12	0	98	-0-	98	308	8	1	81	2	N	8	133
01	0	143	-0-	143	451	9	9	109	2	N	20	153
02	539 N	88	-0-	-451	-0-	8	1	70	2	N	9	162
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	9	80	2	N	15	177
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	9	1	82	2	N	19	177 1 19
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	21	9	91	2	N	11	30
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1				-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1				-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1				-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9				-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1				-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9				-0-	-0-
12	0	1306	-0-	1306	3525	124	1	1182	2	N	-0-	-0-
01	0	1267	-0-	1267	4792	122	1	1145	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	1081	-0-	-1719	3073	106	1	975	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1172	-0-	-1928	1145	113	1	1059	2	N	-0-	-0-
04	2328 N	1183	-0-	-1145	-0-	119	1	1064	2	N	-0-	-0-
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	124	1	1152	2	N	-0-	-0-
12	0	1164	-0-	1164	3177	111	1	1053	2	N	-0-	-0-
01	0	1153	-0-	1153	4330	111	1	1042	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	971	-0-	-1829	2501	95	1	876	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1113	-0-	-1987	514	108	1	1005	2	N	-0-	-0-
04	1586 N	1072	-0-	-514	-0-	108	1	964	2	N	-0-	-0-
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	114	1	1060	2	N	-0-	-0-
12	0	1691	-0-	1691	4502	161	1	1530	2	N	-0-	-0-
01	0	1619	-0-	1619	6121	155	1	1464	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	1349	-0-	-1451	4670	132	1	1217	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1552	-0-	-1548	3122	150	1	1402	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	1513	-0-	-1487	1635	152	1	1361	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	1644	-0-	-1456	179	160	1	1484	2	N	-0-	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

12		0	1219	-0-	1219	2988	116	1	1103	2	N	-0-
01		0	1030	-0-	1030	4018	99	1	931	2	N	-0-
02		2800 N	878	-0-	-1922	2096	86	1	792	2	N	-0-
03		3100 N	1020	-0-	-2080	16	99	1	921	2	N	-0-
04		995 N	979	-0-	-16	-0-	99	1	880	2	N	-0-
05		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	104	1	963	2	N	-0-

STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542												
12		0	1262	-0-	1262	3429	119	1	1130	2	Y	32
01		0	1278	-0-	1278	4707	121	1	1143	2	Y	45
02		2800 N	1292	-0-	-1508	3199	125	1	1156	2	Y	55
03		3100 N	1100	-0-	-2000	1199	106	1	986	2	Y	62
04		2227 N	1028	-0-	-1199	-0-	102	1	909	2	Y	77
05		1395 N	917	-0-	-478	-0-	88	1	823	2	Y	82

KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574												
12		0	581	-0-	581	1564	55	1	526	2	Y	13
01		0	500	-0-	500	2064	48	1	452	2	Y	13
02		2731 N	667	-0-	-2064	-0-	65	1	602	2	Y	13
03		593 N	593	-0-	-0-	-0-	57	1	536	2	Y	13
04		480 N	456	-0-	-24	-0-	46	1	410	2	Y	13
05		744 N	594	-0-	-150	-0-	58	1	536	2	Y	13

CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314												
12		0	2316	-0-	2316	7341	725	1	1559	2	N	176
01		0	2430	-0-	2430	9771	700	1	1708	2	N	21
02		2800 N	2481	-0-	-319	9452	700	1	1757	2	N	43
03		3100 N	2596	-0-	-504	8948	775	1	1802	2	N	60
04		3000 N	2437	-0-	-563	8385	750	1	1657	2	N	87
05		3100 N	2480	-0-	-620	7765	725	1	1726	2	N	113

MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383												
12		0	1468	-0-	1468	2979	1465	2	3	9	N	185
01		0	590	-0-	590	3569	579	2	11	9	N	195
02		2800 N	686	-0-	-2114	1455	686	2			N	195
03		2298 N	843	-0-	-1455	-0-	841	2	2	9	N	197
04		570 N	405	-0-	-165	-0-	391	2	14	9	N	210
05		775 N	412	-0-	-363	-0-	411	2	1	9	N	22

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.//		56590 712	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
HALL		WELL #:		1	RRCID ->	118621	COMPL. DATE	08/19/1985	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8452 - 8478		
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
12	0	296	-0-	296	1053		28	1	268	2	N	-0-		115
01	0	411	-0-	411	1464		39	1	372	2	N	-0-		115
02	1750 N	286	-0-	-1464	-0-		28	1	258	2	N	-0-		115
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-		45	1	418	2	N	-0-		115
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-		54	1	479	2	N	-0-		115
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-		39	1	362	2	N		3	118
							3	9						

WALTON, J.H. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	132240	COMPL. DATE	09/02/1989	TOTAL DEPTH	9412	PERF.	8494 - 8528	
12	0	1257	-0-	1257	3951	1251	2	6	9	N	5		72
01	0	1197	-0-	1197	5148	1180	2	17	9	N	15		87
02	2800 N	1243	-0-	-1557	3591	1243	2			N	-0-		87
03	3100 N	1319	-0-	-1781	1810	1316	2	3	9	N	3		90
04	3000 N	1257	-0-	-1743	67	1244	2	13	9	N	12		102
05	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	1255	2	13	9	N	12		114

MADOLE, A. D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	132474	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8327 - 8355	
12	0	1430	-0-	1430	4467	1415	2	15	9	N	14	176 1	10
01	0	1312	-0-	1312	5779	1299	2	13	9	N	12		22
02	2800 N	1332	-0-	-1468	4311	1325	2	7	9	N	6		28
03	3100 N	1211	-0-	-1889	2422	1200	2	11	9	N	10		38
04	3000 N	1156	-0-	-1844	578	1139	2	17	9	N	15		53
05	1699 N	1121	-0-	-578	-0-	1113	2	8	9	N	7		60

HALL, D. R.		WELL #:		2	RRCID ->	140577	COMPL. DATE	10/14/1991	TOTAL DEPTH	9389	PERF.	8497 - 8531	
12	0	937	-0-	937	2544	87	1	828	2	N	20		174
						22	9						
01	0	904	-0-	904	3448	87	1	817	2	N	-0-		174
02	2800 N	753	-0-	-2047	1401	74	1	679	2	N	-0-		174
03	2288 N	887	-0-	-1401	-0-	85	1	795	2	N	6		180
						7	9						
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	87	1	775	2	N	7		187
						8	9						
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	92	1	854	2	N	8		195
						9	9						

BIG INCH		WELL #:		1	RRCID ->	161295	COMPL. DATE	07/23/1977	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8532 - 8560	
12	0	734	-0-	734	1997	69	1	653	2	N	11		125
						12	9						
01	0	689	-0-	689	2686	65	1	612	2	N	11		136
						12	9						
02	2800 N	720	-0-	-2080	606	70	1	650	2	N	-0-		136
03	1523 N	917	-0-	-606	-0-	86	1	807	2	N	22		158
						24	9						
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	69	1	612	2	N	13		171
						14	9						
05	682 N	598	-0-	-84	-0-	58	1	538	2	N	2		173
						2	9						

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.//		56590 712	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON			
NZ OPERATING COMPANY INC.				616986										
WIESE GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	093869	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	8478 - 8490	
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
12		0	1012	-0-	1012	3714	1012 3			N	-0-			60
01		0	1190	-0-	1190	4904	1184 3		6 9	N	5			65
02		2800 N	990	-0-	-1810	3094	980 3		10 9	N	9			74
03		3100 N	1167	-0-	-1933	1161	1167 3			N	-0-			74
04		2217 N	1056	-0-	-1161	-0-	1049 3		7 9	N	6			80
05		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1174 3		10 9	N	9			89

PARTEN OPERATING INC.				642718	RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 8239 - 8245		
MATHIS, J. W. UNIT				WELL #:	2											
12		0	2111	-0-	2111	6569	88 1	2019 2		N	4			79		
01		0	2130	-0-	2130	8699	88 1	2028 2		N	13			92		
02		2800 N	1846	-0-	-954	7745	79 1	1739 2		N	25			117		
03		3100 N	2135	-0-	-965	6780	28 9									
04		3000 N	1950	-0-	-1050	5730	88 1	2023 2		N	22			139		
05		3100 N	2077	-0-	-1023	4707	24 9									
							14 1	1929 2		N	6			145		
							7 9									
							21 1	2036 2		N	18			163		
							20 9									

SAXET OPERATING CO., INC.				749525	RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 5130 - 5150		
THOMPSON, L. P.				WELL #:	1											
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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-		

SMITH PETROLEUM COMPANY				794695	RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 8579 - 8586		
DORMAN, L. S. ET AL UNIT				WELL #:	1											
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66		
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66		
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66		
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66		
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66		
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66		
			PLUGGED AND ABANDONED					06/23/2022								

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880	RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 8222 - 8238		
POTEET, SARAH B., GAS UNIT				WELL #:	1											
12		0	1988	-0-	1988	5931	1986 3	2 9		N	2			89		
01		0	2007	-0-	2007	7938	2006 3	1 9		N	1			90		
02		2800 N	1802	-0-	-998	6940	1800 3	2 9		N	2			92		
03		3100 N	2076	-0-	-1024	5916	2074 3	2 9		N	2			94		
04		3000 N	1817	-0-	-1183	4733	1816 3	1 9		N	1			95		
05		3100 N	1925	-0-	-1175	3558	1923 3	2 9		N	2			97		

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A

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
12	0	1766	-0-	1766	5425	1757	3	9	9	N	8				39
01	0	1774	-0-	1774	7199	1766	3	8	9	N	7				46
02	2800 N	1551	-0-	-1249	5950	1544	3	7	9	N	6				52
03	3100 N	1760	-0-	-1340	4610	1752	3	8	9	N	7				59
04	3000 N	1727	-0-	-1273	3337	1719	3	8	9	N	7				66
05	3100 N	1750	-0-	-1350	1987	1742	3	8	9	N	7				73

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305

12	0	29	-0-	29	2079	28	3	1	9	N	1				24
01	0	497	-0-	497	2576	490	3	7	9	N	6				30
02	2800 N	506	-0-	-2294	282	502	3	4	9	N	4				34
03	1190 N	908	-0-	-282	-0-	904	3	4	9	N	4				38
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	985	3	7	9	N	6				44
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1012	3	10	9	N	9				53

KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314

12	0	-0-	-0-	-0-	885					N	-0-				17
01	0	1140	-0-	1140	2025	1140	3			N	-0-				17
02	2800 N	1314	-0-	-1486	539	1314	3			N	-0-				17
03	1662 N	1123	-0-	-539	-0-	1119	3	4	9	N	4				21
04	1020 N	894	-0-	-126	-0-	892	3	2	9	N	2				23
05	1054 N	923	-0-	-131	-0-	919	3	4	9	N	4				27

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
 FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A

12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	112	1	1443	2	Y	-0-				-0-
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	117	1	1597	2	Y	-0-				-0-
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	116	1	1490	2	Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	102	1	1288	2	Y	-0-				-0-
05	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

12	DLQ G-10	3295	-0-	3295	14782	237	1	3058	2	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	3501	-0-	3501	18283	239	1	3262	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	3043	-0-	3043	21326	220	1	2823	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	21326					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	3281	-0-	3281	24607	242	1	3039	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	24607					Y	NO RPT				-0-

ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486

12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				240
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				240
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				240
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				240
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				240
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				240

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
0				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	** DISPOSITIONS	
12	DLQ	G-10	409	-0-	409	2964	29 1	380 2	Y		-0-	-0-	
01		2600 N	296	-0-	-2304	660	20 1	276 2	Y		-0-	-0-	
02		1073 N	413	-0-	-660	-0-	30 1	383 2	Y		-0-	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	30 1	376 2	Y		-0-	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	

ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386													
12		983 N	983	-0-	-0-	-0-	68 1	885 2	N		27	82	
							30 9						
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	21 1	287 2	N		17	99	
							19 9						
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	64 1	816 2	N		41	140	
							45 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	140	
04		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	94 1	1183 2	N		16	167	
							18 9						
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	167	

BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436													
12	DELQ	PR	1176	-0-	1176	3802	82 1	1058 2	N		33	181 1	16
							36 9						
01		3100 N	1043	-0-	-2057	1745	69 1	948 2	N		24	40	
							26 9						
02		2800 N	1113	-0-	-1687	58	78 1	1004 2	N		28	68	
							31 9						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	58			N		NO RPT	68	
04		1369 N	1311	-0-	-58	-0-	96 1	1205 2	N		9	89	
							10 9						
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	89	

EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474													
12		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	81 1	1053 2	N		9	1 8	132
							10 9						
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	16 1	214 2	N		1	133	
							1 9						
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	42 1	540 2	N		-0-	133	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	133	
04		910 N	910	-0-	-0-	-0-	67 1	839 2	N		4	137	
							4 9						
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	137	

FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491													
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757										COMPL. DATE	04/19/1990	TOTAL DEPTH	9274	PERF.	8315 -	8344
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12	DLQ G-10	705	-0-	705	1829	51	1	654	2	Y	-0-			-0-		
01	DLQ G-10	806	-0-	806	2635	55	1	751	2	Y	-0-			-0-		
02	DLQ G-10	720	-0-	720	3355	52	1	668	2	Y	-0-			-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3355					Y	NO RPT			-0-		
04	3000 N	779	-0-	-2221	1134	57	1	722	2	Y	-0-			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1134					Y	NO RPT			-0-		

MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621										COMPL. DATE	08/13/1990	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	8254 -	8300
12	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	159	1	2050	2	N	-0-			77		
01	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	151	1	2065	2	N	-0-			77		
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	131	1	1683	2	N	-0-			77		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77		
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	144	1	1806	2	N	-0-			77		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77		

MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148										COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8482 -	8534
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714										COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8345 -	8376
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	85	1	1101	2	N	24			181		
						26	9									
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	116	1	1581	2	N	5			186		
						6	9									
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	113	1	1448	2	N	-0-			186		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			186		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			186		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			186		

LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636										COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	9542	PERF.	8364 -	8404
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	122	1	1572	2	N	29			130		
						32	9									
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	68	1	924	2	N	-0-			130		
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	40	1	514	2	N	-0-			130		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130		
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	71	1	893	2	N	1			131		
						1	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131		

ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318										COMPL. DATE	12/15/1991	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8402 -	8410
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			149		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			149		

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	2		54
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	2	9	118	2	N	137		191
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	151	9	790	2	N	119	189 1	121
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	131	9			N	NO RPT		121
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	26	1	912	2	N	52	166 1	82
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57	9			N	NO RPT		82
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294													
12	DLQ G-10	887	-0-	887	2923	64	1	823	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	483	-0-	483	3406	33	1	450	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	968	-0-	968	4374	70	1	898	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4374					Y	NO RPT		-0-
04	3000 N	798	-0-	-2202	2172	59	1	739	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2172					Y	NO RPT		-0-
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463													
12	DLQ G-10	1034	-0-	1034	4122	73	1	941	2	Y	18		40
01	DLQ G-10	928	-0-	928	5050	20	9	858	2	Y	6		46
02	DLQ G-10	1030	-0-	1030	6080	63	1	952	2	Y	4		50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6080	7	9			Y	NO RPT		50
04	3000 N	1000	-0-	-2000	4080	74	1	898	2	Y	28		85
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4080	31	9			Y	NO RPT		85
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456													
12	DLQ G-10	1219	-0-	1219	4643	88	1	1131	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	955	-0-	955	5598	65	1	890	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	249	-0-	249	5847	18	1	231	2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5847					Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	267	-0-	267	6114	20	1	247	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6114					Y	NO RPT		-0-
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474													
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1485 N	832	-0-	-653	-0-	24	1	808	2	N	-0-			184	
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	48	1	1729	2	N	-0-			184	
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	45	1	1539	2	N	4			188	
						4	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188	
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	41	1	1451	2	N	-0-			188	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188	
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277															
12	2169 N	1737	-0-	-432	-0-	122	1	1578	2	N	34	151	1	1 8	21
						37	9								
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	129	1	1769	2	N	-0-			21	
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	102	1	1310	2	N	-0-			21	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21	
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	130	1	1642	2	N	-0-			21	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21	
STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023															
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400															
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-			85	
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-			85	
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-			85	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85	
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			85	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85	
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146															
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-			130	
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-			130	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-			130	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130	
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-			130	
05	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															
12	DLQ G-10	94	-0-	94	790	7	1	87	2	Y	-0-			-0-	
01	867 N	77	-0-	-790	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			-0-	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546													
M O	ALLOW 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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328													
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	-0-		156
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-		156
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	N	-0-		156
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		156
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-		156
05	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													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430													
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	133	1	1712	2	N	8		168
01	DELQ PR	1804	-0-	1804	1804	121	1	1651	2	N	29		197
02	2800 N	1439	-0-	-1361	443	104	1	1335	2	N	-0-		197
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	443					N	NO RPT		197
04	1849 N	1406	-0-	-443	-0-	104	1	1302	2	N	-0-		215
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		215

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													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359													
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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								
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
12	651 N	560	-0-	-91	-0-	99	1	447	2	N	13					85
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	137	1	432	2	N	8					93
02	588 N	529	-0-	-59	-0-	77	1	435	2	N	15					108
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	136	1	549	2	N	20					128
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	144	1	495	2	N	14					142
05	589 N	524	-0-	-65	-0-	106	1	403	2	N	14					156

VICK, M. Y.		WELL #: 7		RRCID -> 114006		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VICK, M. Y.		WELL #: 5		RRCID -> 143863		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VICK, M. Y.		WELL #: 11		RRCID -> 179727		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOSS-MALONE		WELL #: 5		RRCID -> 197241		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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		
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	
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		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
MAGILLA, WEST (WOODBINE)		56684 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.		430685									
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	205761	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	14765 PERF. 14549 - 14627		
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	274	
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-	274	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	2	276	
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	2	278	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	2	280	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	282	
NECHES TRANSPORT INC.		601854									
BLACKSTONE MINERALS		WELL #:	4	RRCID ->	283786	COMPL. DATE	12/20/2016	TOTAL DEPTH	15166 PERF. 11719 - 11760		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	-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-	
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.		886258									
SMITH		WELL #:	1	RRCID ->	285559	COMPL. DATE	08/23/2016	TOTAL DEPTH	15455 PERF. 14875 - 15254		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MAGNET WITHERS		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748									
DUFFY, G. A.		WELL #:	16	RRCID ->	066358	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	5685 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	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-	

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748									
DUFFY, G. A.		WELL #:		2	RRCID -> 068588	COMPL. DATE 08/18/1976	TOTAL DEPTH 7267	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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-

DUFFY, G. A.		WELL #:		8	RRCID -> 095030	COMPL. DATE 07/30/1981	TOTAL DEPTH 5667	PERF. 5500 - 5504					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		3	RRCID -> 052811	COMPL. DATE 05/27/1972	TOTAL DEPTH 5542	PERF. N/A					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	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-

HALAMICEK, J. M.		WELL #:		6	RRCID -> 121799	COMPL. DATE 03/13/1975	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5463 - 5480					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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-

ORX RESOURCES, L.L.C.		WELL #:		3	RRCID -> 198368	COMPL. DATE 10/05/2016	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 2154 - 2164					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	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					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894		Y	-0-			-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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC				945921			CNTY: WHARTON			
PIERCE ESTATES				WELL #: B123	RRCID -> 076030	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 5625	PERF. N/A		
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

PIERCE ESTATES				WELL #: B122	RRCID -> 089398	COMPL. DATE 09/02/1980	TOTAL DEPTH 5625	PERF. 5440	-	5443
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F- 2)				56688 018	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
PIERCE ESTATE				WELL #: B168	RRCID -> 272433	COMPL. DATE 08/30/2013	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5566	-	5568
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
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-

MAGNET WITHERS (F-5)				56688 054	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
PIERCE ESTATE				WELL #: C247	RRCID -> 263601	COMPL. DATE 08/01/2011	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5780	-	5793
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		8433			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		8433			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		8433			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		8433			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		8433			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		8433			-0-

MAGNET WITHERS (F- 7)				56688 081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
PIERCE ESTATE				WELL #: B159	RRCID -> 263376	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 7240	PERF. 5906	-	5912
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F- 7)		//CONT.//		56688 081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560									
PIERCE ESTATE		WELL #:		C260	RRCID ->	285830	COMPL. DATE	07/21/2018	TOTAL DEPTH	7301	PERF.	5860 - 5864	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	1955	-0-	1955	3255	1910	1	45	2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	1950	-0-	1950	5205	1923	1	27	2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	1785	-0-	1785	6990	1781	1	4	2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	1765	-0-	1765	8755	1765	1			N	-0-		-0-
*05	9238	1810	-0-	-7428	1327	1805	1	5	2	N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (F- 8)				56688 108	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
PIERCE ESTATE		WELL #:		C254	RRCID ->	282351	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5895 - 5897	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7715				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F- 9)				56688 126	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
PIERCE ESTATE		WELL #:		B156	RRCID ->	258740	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	5986 - 5988	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

MAGNET WITHERS (F-11)				56688 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
PIERCE ESTATES B		WELL #:		146	RRCID ->	245427	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	6184 - 6186	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5295				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	2710	-0-	2710	8005	2647	1	63	2	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	2755	-0-	2755	10760	2717	1	38	2	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	2615	-0-	2615	13375	2610	1	5	2	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	2680	-0-	2680	16055	2679	1	1	2	Y	-0-		-0-
*05	9982	1860	-0-	-8122	7933	1855	1	5	2	Y	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (F-13)			56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560													
PIERCE ESTATES			WELL #: C235		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6390 - 6400					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-

PIERCE ESTATE			WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6392 - 6679					
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-

PIERCE ESTATE			WELL #: C257		RRCID -> 276982		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6414 - 6426					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PIERCE ESTATE C			WELL #: 248		RRCID -> 284063		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 6404 - 6406					
12		341 N	-0-	-0-	-341	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAGNET WITHERS (F-14)			56688 252		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560													
PIERCE ESTATES			WELL #: B153		RRCID -> 280589		COMPL. DATE 06/14/2015		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6508 - 6513					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		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-

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					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		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-

MAGNET WITHERS (F-26 A)		56688 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
PIERCE ESTATE		WELL #: B162		RRCID -> 263815		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7154 - 7157					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)		56688 586		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON																			
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136																									
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 237668		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 6145 - 6149																	
12	01	02	03	04	05																						
3100 N	0	2800 N	1677 N	1050 N	1085 N	859	1278	1242	1232	905	-0-	-0-	-2241	1278	2003	725	643	1	216	9	Y	196	145	0	55	1	28

COCKBURN, H.C.		WELL #: 152		RRCID -> 273703		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 5865 - 5868					
12		248 N	7	-0-	-241	-0-	7	1	N	-0-	7	0	3	1	-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-					-0-
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-			N	-0-					-0-
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)		56688 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136													
COCKBURN, H. C.		WELL #: 100		RRCID -> 225104		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5643		PERF. 5110 - 5160					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 33		RRCID -> 225172		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 5534		PERF. 5114 - 5167					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 128		RRCID -> 261667		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5154 - 5658					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) //CONT.// 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136												
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	465				N	-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	465				N	-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	465				N	-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	465				N	-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	465				N	-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	465				N	-0-

MAGNET WITHERS (M-4) 56688 603 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403												
COCKBURN, H. C. WELL #: 2A RRCID -> 201541 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3969 - 3977												
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136												
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160												
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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												
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-

PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: B 65 RRCID -> 114408 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 4314 - 4320												
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-

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												
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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-
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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-
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COCKBURN, H. C. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	132752	COMPL. DATE	06/21/1989	TOTAL DEPTH	6268	PERF.	5490 - 5500
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136									
DEBRUHL, H. E.		WELL #:	2	RRCID ->	135591	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	4578 - 4588
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON							
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136																	
COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823										COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	7151	PERF.	5392 - 5406		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969										COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	5420 - 5433		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497										COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5448 - 5460		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES WELL #: 701560 C222 RRCID -> 190102										COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4730 - 4765		
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425										COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	5624	PERF.	4660 - 4680		
12		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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-

PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516										COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	5556	PERF.	5437 - 5443		
12		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560													
PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386													
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		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-

PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	126	-0-	126	126	126	1	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	233	-0-	233	359	233	1	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	185	-0-	185	544	185	1	N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	544			N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	544			N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		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-

PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414													
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-
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-

XOG OPERATING LLC 945921													
PIERCE ESTATES WELL #: B101 H RRCID -> 041766 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5502													
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON													
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136													
COCKBURN, H. C. WELL #: 119 RRCID -> 225118 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) //CONT.// 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: WHARTON								
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136																			
COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370											COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5450 - 5478			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-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			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WHARTON								
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136																			
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900											COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL DEPTH	14826	PERF.	5750 - 5775			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560																			
PIERCE ESTATES WELL #: C234 RRCID -> 261368											COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	4292 - 4302			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921																			
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112											COMPL. DATE	07/14/1972	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	N/A			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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			
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000)			56688 765		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
PIERCE ESTATE			WELL #: C262		RRCID -> 276983		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3066 - 3079	
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	

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	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-	

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	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3450)			56688 792		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
FORZA OPERATING, LLC			278837									
HARDIN			WELL #: 1		RRCID -> 293115		COMPL. DATE 06/02/2022		TOTAL DEPTH 5926		PERF. 3446 - 3452	
12	0	11217	-0-	11217	67944	11217	2	N	-0-		-0-	
01	0	8774	-0-	8774	76718	8774	2	N	-0-		-0-	
02	7000	6953	-0-	-47	76671	6953	2	N	-0-		-0-	
03	7750	10302	-0-	2552	79223	10302	2	N	-0-		-0-	
04	7500	11208	-0-	3708	82931	11208	2	N	-0-		-0-	
05	7750	12142	-0-	4392	87323	12142	2	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

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
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	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT			-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT			-0-	
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				466352									
03	DELQ PR	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-	

BERBERISH-COCKBURN UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	188369	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3881 - 3887
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT			-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT			-0-	
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				109942									
03	DELQ PR	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-	

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723									
PRASIFKA				WELL #:	1	RRCID ->	278618	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3888 - 3904
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	

RESOURCE EXPL & PROD, INC.				703393									
COCKBURN				WELL #:	3	RRCID ->	180260	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	4216	PERF.	3932 - 3946
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
01	0	-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-	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)				56688 810									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836									
COCKBURN, H. C. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	157193	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	5527	PERF.	4061 - 4067
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-	

ORX RESOURCES, L.L.C.				627136									
COCKBURN, H. C.				WELL #:	49	RRCID ->	088318	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	5538	PERF.	3956 - 4322
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136																	
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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 282662 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4122 - 5196																	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-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-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560 PIERCE ESTATES WELL #: C223 RRCID -> 220169 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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-

BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918																	
12		3100 N	1135	-0-	-1965	535	762	1	373	2	N	-0-					-0-
01		1800 N	1265	-0-	-535	-0-	1236	1	29	2	N	-0-					-0-
02		985 N	985	-0-	-0-	-0-	971	1	14	2	N	-0-					-0-
03		900 N	900	-0-	-0-	-0-	898	1	2	2	N	-0-					-0-
04		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	1			N	-0-					-0-
*05		985 N	985	-0-	-0-	-0-	980	1	5	2	N	-0-					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)		56688 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136														
J H FRANZ		WELL #: 4		RRCID -> 255247		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
PIERCE ESTATES		WELL #: C139		RRCID -> 271800		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
PIERCE ESTATES		WELL #: B158		RRCID -> 288857		COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4134 - 4142								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
COCKBURN, H. C., -A-		WELL #: 4		RRCID -> 007165		COMPL. DATE 05/10/1956		TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.//		56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136														
COCKBURN, H. C.		WELL #: 109		RRCID -> 151085		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
PIERCE ESTATES		WELL #: C176		RRCID -> 204404		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-
LEHMBERG-COFFEY		WELL #: 3		RRCID -> 284990		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4144 - 4146								
12	3100 N	1165	-0-	-1935	465	783	1	382	2	N	-0-					-0-
01	1500 N	1035	-0-	-465	-0-	1011	1	24	2	N	-0-					-0-
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1237	1	18	2	N	-0-					-0-
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1098	1	2	2	N	-0-					-0-
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1064	1	1	2	N	-0-					-0-
*05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1278	1	7	2	N	-0-					-0-
XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON								
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #: 1		RRCID -> 007179		COMPL. DATE 02/27/1956		TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
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-
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON								
COCKBURN, HC		WELL #: 11		RRCID -> 261233		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400)		//CONT.//		56688 828	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WHARTON	
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136								
COCKBURN, H. C.		WELL #:		147	RRCID ->	281250	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4410 - 4414
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

12		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
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-

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
PIERCE ESTATES		WELL #:		B160	RRCID ->	284319	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	5323	PERF.	4346 - 4362
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (SM- 23)				56688 864	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON	
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136								
COCKBURN, H. C.		WELL #:		147	RRCID ->	282352	COMPL. DATE	06/29/2016	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	1740 - 1747
12		0	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01		0	-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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

DUFFY, G. A.		WELL #:		14	RRCID ->	122703	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	5686	PERF.	5391 - 5395
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

DUFFY, G. A.		WELL #:		23	RRCID ->	125598	COMPL. DATE	10/28/1987	TOTAL DEPTH	6029	PERF.	5384 - 5387
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)												
RESOURCE EXPL & PROD, INC.												
COCKBURN, H. C.												
WELL #: 129 RRCID -> 117017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COCKBURN OIL CORP. UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 170592 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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												
12	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	1959	2	446	9	N	405	235
01	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	1898	2	300	9	N	273	325
02	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1189	2	207	9	N	188	150
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1307	2	295	9	N	268	235
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1420	2	229	9	N	208	258
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT	258

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.												
CARTWRIGHT												
WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

ORO RESOURCES, LLC												
CAMERON HEIRS												
WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720												
12	3100 N	2258	-0-	-842	8089	2047	3	211	9	N	192	2568
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8089					N	NO RPT	2568
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8089					N	NO RPT	2568
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8089					N	NO RPT	2568
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8089					N	NO RPT	2568
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8089					N	NO RPT	2568

ZARVONA ENERGY LLC												
BP AMERICA A-995 UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306												
12	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3630	3	43	9	N	39	341
01	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-	163
02	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-	163
03	3658 X	2069	-0-	-1589	-0-	2069	3			N	-0-	163
04	3540 X	1198	-0-	-2342	-0-	1198	3			N	-0-	163
05	3658 X	1145	-0-	-2513	-0-	1145	3			N	-0-	163

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	7599 3	42 9	N	38	176 1		49
01		9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	9157 3	64 9	N	58			107
02		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7470 3	46 9	N	42			149
03		8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8532 3	36 9	N	33			182
04		8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8427 3	47 9	N	43			225
05		7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7711 3	25 9	N	23	178 1		70

BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528													
12		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1128 3	37 9	N	34			95
01		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1731 3	28 9	N	25			120
02		1456 N	758	-0-	-698	-0-	736 3	22 9	N	20			140
03		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1488 3	22 9	N	20			160
04		1560 N	572	-0-	-988	-0-	548 3	24 9	N	22			182
05		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	990 3	11 9	N	10			192

BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553													
12		65 N	-0-	-0-	-65	-0-			N	-0-			74
01		0	46	-0-	46	46	46 3		N	-0-			74
02		64 N	18	-0-	-46	-0-	18 3		N	-0-			74
03		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3		N	-0-			74
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			74
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	21 3	7 9	N	6			80

BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418													
12		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5457 3	134 9	N	122	180 1		205
01		7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7259 3	175 9	N	159			364
02		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4611 3	118 9	N	107	177 1		294
03		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5247 3	145 9	N	132			426
04		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4817 3	113 9	N	103	178 1		351
05		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5656 3	144 9	N	131	342 1		140

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690													
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
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

BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746													
12		3596 X	3349	-0-	-247	-0-	3310 3	39 9	N	35			134
01		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4120 3	67 9	N	61			195
02		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3885 3	44 9	N	40			235
03		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4659 3	30 9	N	27			262
04		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3892 3	35 9	N	32			294
*05		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3837 3	22 9	N	20	180 1		134

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010										TOTAL DEPTH	PERF. 4830 - 5796		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT		-0-
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-
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008										TOTAL DEPTH	PERF.13641 - 19068		
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		30
01	0		3	-0-	3	-0-	3	3		N	-0-		30
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		30
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		30
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		30
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		30
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009										TOTAL DEPTH	PERF.13753 - 19443		
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-		227
01	2635	N	1639	-0-	-996	-0-	1639	3		N	-0-		227
02	2800	N	3725	-0-	925	-0-	3692	3	33	9	N	30	257
03	3060	N	2135	-0-	-925	-0-	2111	3	24	9	N	22	279
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2483	3	20	9	N	18	117
05	3038	X	1947	-0-	-1091	-0-	1923	3	24	9	N	22	139
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008										TOTAL DEPTH	PERF.13628 - 19847		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
05	1	N	1	-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	PERF.13455 - 19638		
12	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6449	3	54	9	N	49	54
01	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9819	3	75	9	N	68	122
02	7084	X	2535	-0-	-4549	-0-	2516	3	19	9	N	17	139
03	7843	X	1864	-0-	-5979	-0-	1847	3	17	9	N	15	154
04	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9559	3	66	9	N	60	214
05	7843	X	6186	-0-	-1657	-0-	6163	3	23	9	N	21	57
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009										TOTAL DEPTH	PERF.12854 - 18332		
12	186	X	66	-0-	-120	-0-	29	3	37	9	N	34	64
01	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	5951	3	226	9	N	205	269
02	23369	X	23369	-0-	-0-	-0-	21635	3	1734	9	N	1576	406
03	16912	X	16912	-0-	-0-	-0-	15743	3	1169	9	N	1063	571
04	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	11663	3	851	9	N	774	245
05	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	9981	3	707	9	N	643	160
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009										TOTAL DEPTH	PERF.13815 - 19276		
12	2945	X	1842	-0-	-1103	-0-	1800	3	42	9	N	38	123
01	2945	X	2824	-0-	-121	-0-	2751	3	73	9	N	66	189
02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1787	3	61	9	N	55	244
03	2046	X	1375	-0-	-671	-0-	1333	3	42	9	N	38	282
04	2730	X	2235	-0-	-495	-0-	2187	3	48	9	N	44	326
05	2821	X	1520	-0-	-1301	-0-	1485	3	35	9	N	32	180

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		8494 X	7997	-0-	-497	-0-	7724 3	273 9	N	248	362 1		207	
01		8494 X	6735	-0-	-1759	-0-	6464 3	271 9	N	246	174 1		279	
02		7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7411 3	257 9	N	234			513	
03		8370 X	8337	-0-	-33	-0-	8088 3	249 9	N	226	180 1		559	
04		7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7696 3	205 9	N	186	525 1		220	
05		8494 X	7864	-0-	-630	-0-	7615 3	249 9	N	226	352 1		94	

BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837														
12		8021 X	2709	-0-	-5312	-0-	2543 3	166 9	N	151	190 1		82	
01		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2746 3	123 9	N	112			194	
02		2408 X	1774	-0-	-634	-0-	1699 3	75 9	N	68			262	
03		2666 X	2660	-0-	-6	-0-	2645 3	15 9	N	14			276	
04		2580 X	2362	-0-	-218	-0-	2289 3	73 9	N	66			342	
05		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2662 3	15 9	N	14	179 1		177	

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690														
12		9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	9326 3	593 9	N	539	543 1		105	
01		8277 X	5225	-0-	-3052	-0-	4697 3	528 9	N	480	341 1		244	
02		7476 X	7128	-0-	-348	-0-	6673 3	455 9	N	414	179 1		479	
03		9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	8715 3	613 9	N	557	543 1		493	
04		8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	7539 3	508 9	N	462	723 1		232	
05		8277 X	5888	-0-	-2389	-0-	5428 3	460 9	N	418	543 1		107	

BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030														
12		7905 X	3304	-0-	-4601	-0-	3249 3	55 9	N	50			150	
01		7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	7519 3	65 9	N	59			209	
02		6552 X	6191	-0-	-361	-0-	6155 3	36 9	N	33			242	
03		6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6874 3	72 9	N	65			307	
04		7350 X	1894	-0-	-5456	-0-	1861 3	33 9	N	30			337	
05		7595 X	4852	-0-	-2743	-0-	4801 3	51 9	N	46	179 1		204	

GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000														
12		11749 X	8932	-0-	-2817	-0-	8213 3	719 9	N	654	691 1		143	
01		12121 X	9007	-0-	-3114	-0-	8192 3	815 9	N	741	712 1		172	
02		10948 X	8398	-0-	-2550	-0-	7849 3	549 9	N	499	365 1		306	
03		12121 X	11094	-0-	-1027	-0-	10358 3	736 9	N	669	544 1		431	
04		10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	9778 3	681 9	N	619	900 1		150	
05		9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	9022 3	719 9	N	654	527 1		277	

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278														
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339														
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
12		4836 X	2849	-0-	-1987	-0-	2790 3	59 9		N	54	196
01		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5712 3	45 9		N	41	53
02		4424 X	3470	-0-	-954	-0-	3430 3	40 9		N	36	89
03		4898 X	3863	-0-	-1035	-0-	3819 3	44 9		N	40	129
04		5010 X	3696	-0-	-1314	-0-	3657 3	39 9		N	35	164
05		5177 X	3422	-0-	-1755	-0-	3378 3	44 9		N	40	204

BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738												
12		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3753 3	26 9		N	24	131
01		3844 X	1925	-0-	-1919	-0-	1907 3	18 9		N	16	147
02		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5811 3	86 9		N	78	225
03		3844 X	3340	-0-	-504	-0-	3308 3	32 9		N	29	254
04		3660 X	3333	-0-	-327	-0-	3305 3	28 9		N	25	279
05		6014 X	4025	-0-	-1989	-0-	3992 3	33 9		N	30	130

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184												
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	80
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-	80
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-	80
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-	80
04		150 N	85	-0-	-65	-0-	85 3			N	-0-	80
05		279 N	77	-0-	-202	-0-	42 3	35 9		N	32	112

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296												
12		0	6664	-0-	6664	6664	6063 3	601 9		N	546	109
01		0	16706	-0-	16706	23370	15360 3	1346 9		N	1224	236
02		35865 X	12495	-0-	-23370	-0-	11364 3	1131 9		N	1028	363
03		8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	8233 3	729 9		N	663	483
04		7860 X	3090	-0-	-4770	-0-	2702 3	388 9		N	353	296
05		8122 X	5900	-0-	-2222	-0-	5402 3	498 9		N	453	46

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946												
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	161
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	161
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	161
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	161
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	161
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	161

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12		9534 X	2886	-0-	-6648	-0-	2506	3	380	9	N	136
01		0	5606	-0-	5606	5606	5148	3	458	9	N	194
02		8226 X	2620	-0-	-5606	-0-	2246	3	374	9	N	534
03		4774 X	227	-0-	-4547	-0-	203	3	24	9	N	372
04		4620 X	4355	-0-	-265	-0-	3983	3	372	9	N	356
05		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6057	3	407	9	N	192

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320												
12		15996 X	849	-0-	-15147	-0-	796	3	53	9	N	391
01		15996 X	-0-	-0-	-15996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	391
02		14448 X	-0-	-0-	-14448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	391
03		15004 X	-0-	-0-	-15004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	391
04		12570 X	3097	-0-	-9473	-0-	3000	3	97	9	N	479
05		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5351	3	239	9	N	157

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127												
12		3100 X	1689	-0-	-1411	-0-	1565	3	124	9	N	226
01		2883 X	1854	-0-	-1029	-0-	1747	3	107	9	N	137
02		2800 X	1368	-0-	-1432	-0-	1266	3	102	9	N	230
03		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3107	3	197	9	N	409
04		3000 X	2363	-0-	-637	-0-	2210	3	153	9	N	548
05		1860 X	1106	-0-	-754	-0-	1025	3	81	9	N	85

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327												
12		6262 X	5479	-0-	-783	-0-	5356	3	123	9	N	350
01		6262 X	5111	-0-	-1151	-0-	4953	3	158	9	N	494
02		5880 X	4277	-0-	-1603	-0-	4163	3	114	9	N	598
03		6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6670	3	122	9	N	336
04		6300 X	6026	-0-	-274	-0-	5894	3	132	9	N	456
05		6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	6390	3	153	9	N	235

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800												
12		0	3505	-0-	3505	14107	3441	3	64	9	N	158
01		0	4093	-0-	4093	18200	3949	3	144	9	N	289
02		22318 X	4118	-0-	-18200	-0-	4063	3	55	9	N	339
03		6200 X	5114	-0-	-1086	-0-	5005	3	109	9	N	438
04		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6735	3	138	9	N	563
05		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5654	3	128	9	N	326

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169												
12		31572 X	31572	-0-	-0-	-0-	30898	3	674	9	Y	206
01		7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	6492	3	692	9	Y	108
02		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6285	3	579	9	Y	275
03		8680 X	8632	-0-	-48	-0-	7963	3	669	9	Y	540
04		8400 X	6562	-0-	-1838	-0-	5960	3	602	9	Y	198
05		8680 X	6825	-0-	-1855	-0-	6229	3	596	9	Y	198

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	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	
12	6634 X	2047	-0-	-4587	-0-	1814	3	233	9	N	212	179	1	208
01	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-			208
02	5992 X	3664	-0-	-2328	-0-	3347	3	317	9	N	288	180	1	316
03	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	4731	3	417	9	N	379	179	1	516
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	66	186	1	396
05	4061 X	3974	-0-	-87	-0-	3653	3	321	9	N	292	521	1	167

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742														
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010														
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853														
12	2294 X	2221	-0-	-73	-0-	1907	3	314	9	N	285	180	1	258
01	2728 X	1903	-0-	-825	-0-	1599	3	304	9	N	276	360	1	174
02	2464 X	1960	-0-	-504	-0-	1626	3	334	9	N	304	177	1	301
03	2728 X	2329	-0-	-399	-0-	2029	3	300	9	N	273			574
04	2370 X	2325	-0-	-45	-0-	2035	3	290	9	N	264	362	1	476
05	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2336	3	365	9	N	332	698	1	110

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900														
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			180
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1574	3	129	9	N	117	180	1	117
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1364	3	66	9	N	60			177
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1075	3	79	9	N	72			249
04	720 N	214	-0-	-506	-0-	164	3	50	9	N	45			294
05	744 N	614	-0-	-130	-0-	550	3	64	9	N	58	178	1	174

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330														
12	19251 X	-0-	-0-	-19251	-0-					N	-0-			124
01	0	15293	-0-	15293	15293	13805	3	1488	9	N	1353	1061	1	416
02	39907 X	24614	-0-	-15293	-0-	22295	3	2319	9	N	2108	1950	1	574
03	30105 X	30105	-0-	-0-	-0-	27246	3	2859	9	N	2599	2654	1	519
04	29789 X	29789	-0-	-0-	-0-	27146	3	2643	9	N	2403	2660	1	262
05	25854 X	21307	-0-	-4547	-0-	19379	3	1928	9	N	1753	1923	1	92

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978														
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			70
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			70
02	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	8189	3	741	9	N	674	360	1	384
03	3100 N	33986	-0-	30886	30886	30825	3	3161	9	N	2874	3041	1	217
04	3000 N	4127	-0-	1127	32013	3740	3	387	9	N	352	349	1	220
05	44193 X	12180	-0-	-32013	-0-	11177	3	1003	9	N	912	1065	1	67

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
12		8928 X	3201	-0-	-5727	-0-	2922	3	279	9	N	418
01		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	6846	3	420	9	N	277
02		6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6110	3	454	9	N	504
03		7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	7158	3	519	9	N	603
04		7020 X	6182	-0-	-838	-0-	5782	3	400	9	N	608
05		7254 X	6306	-0-	-948	-0-	5881	3	425	9	N	105

TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935												
12		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	843	3	449	9	N	283
01		1426 N	1213	-0-	-213	-0-	778	3	435	9	N	325
02		1120 N	916	-0-	-204	-0-	499	3	417	9	N	524
03		1302 N	1004	-0-	-298	-0-	620	3	384	9	N	696
04		1170 N	926	-0-	-244	-0-	561	3	365	9	N	670
05		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	708	3	429	9	N	165

FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328												
12		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4296	3	438	9	N	312
01		5115 X	4836	-0-	-279	-0-	4361	3	475	9	N	371
02		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	4845	3	435	9	N	414
03		5394 X	5163	-0-	-231	-0-	4700	3	463	9	N	480
04		5220 X	4991	-0-	-229	-0-	4492	3	499	9	N	600
05		5394 X	4164	-0-	-1230	-0-	3828	3	336	9	N	226

LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615												
12		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1222	3	369	9	N	19
01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	648	3	234	9	N	232
02		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1069	3	288	9	N	313
03		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1154	3	271	9	N	559
04		970 N	970	-0-	-0-	-0-	732	3	238	9	N	75
05		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1108	3	361	9	N	225

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050												
12		1333 N	1142	-0-	-191	-0-	1003	3	139	9	N	95
01		1240 N	805	-0-	-435	-0-	571	3	234	9	N	127
02		1512 N	1156	-0-	-356	-0-	969	3	187	9	N	297
03		1147 N	1099	-0-	-48	-0-	904	3	195	9	N	474
04		809 N	809	-0-	-0-	-0-	670	3	139	9	N	254
05		1271 N	775	-0-	-496	-0-	650	3	125	9	N	177

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606												
12		6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	5688	3	713	9	N	135
01		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	5770	3	659	9	N	194
02		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5208	3	622	9	N	399
03		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	4964	3	664	9	N	648
04		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5007	3	591	9	N	107
05		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5267	3	652	9	N	160

DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085												
12		0	34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-
02		34 X	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-

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 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
12		0	1383	-0-	1383	1383	1072 3	311 9	N	283	182 1		190
01		0	1417	-0-	1417	2800	1099 3	318 9	N	289			479
02		2800 N	1266	-0-	-1534	1266	992 3	274 9	N	249	182 1		546
03		2625 N	1359	-0-	-1266	-0-	1062 3	297 9	N	270	530 1		286
04		1380 N	1165	-0-	-215	-0-	877 3	288 9	N	262			548
05		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1140 3	278 9	N	253	717 1		84

LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513													
12		3007 X	2493	-0-	-514	-0-	2364 3	129 9	N	117	166 1		63
01		3007 X	2676	-0-	-331	-0-	2504 3	172 9	N	156			219
02		2716 X	2332	-0-	-384	-0-	2150 3	182 9	N	165	177 1		207
03		2480 X	2221	-0-	-259	-0-	2107 3	114 9	N	104			311
04		2580 X	2204	-0-	-376	-0-	2134 3	70 9	N	64	175 1		200
05		2666 X	2282	-0-	-384	-0-	2117 3	165 9	N	150	176 1		174

DAVID GLENN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293694 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13441 - 19161													
12		0	35802	-0-	35802	35802	29831 3	5971 9	N	5428	5424 1		373
01		0	46606	-0-	46606	82408	41102 3	5504 9	N	5004	5204 1		173
02		123592 X	41184	-0-	-82408	-0-	36553 3	4631 9	N	4210	4183 1		200
03		72633 X	41783	-0-	-30850	-0-	37080 3	4703 9	N	4275	3926 1		549
04		59970 X	38775	-0-	-21195	-0-	34408 3	4367 9	N	3970	4055 1		464
05		46593 X	37929	-0-	-8664	-0-	33823 3	4106 9	N	3733	3940 1		257

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

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE) 57233 223 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA													
DENBURY ONSHORE, LLC 215343													
LEMMER, J. WELL #: 10 RRCID -> 288018 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 3048 - 3053													
12		SHUT-IN	305	-0-	305	300211	302 1	3 2	N	-0-			-0-
01		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	300211			N	-0-			-0-
02		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	300211			N	-0-			-0-
03		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	300211			N	-0-			-0-
04		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	300211			N	-0-			-0-
05		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	300211			N	-0-			-0-

LEMMER, J. WELL #: 11 RRCID -> 288484 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 5804 - 5814													
12		0	128	-0-	128	362	126 1	2 2	N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	362			N	-0-			-0-
02		362 R	-0-	-0-	-362	-0-			N	-0-			-0-
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05		93 #	-0-	-0-	-93	-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		
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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				
12	0	2960	-0-	2960	9292	1449	2	1511	9	N	1374	1664	1	175
01	0	4406	-0-	4406	13698	2188	2	2218	9	N	2016	1849	1	342
02	16793 X	3095	-0-	-13698	-0-	1318	2	1777	9	N	1615	1550	1	407
03	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	1320	2	2034	9	N	1849	1788	1	468
04	3330 X	2978	-0-	-352	-0-	1177	2	1801	9	N	1637	1752	1	353
05	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	2046	2	2533	9	N	2303	2378	1	278

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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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				
12	2294 X	1638	-0-	-656	-0-	1541	2	97	9	N	88	367	1	160
01	2263 X	1694	-0-	-569	-0-	1550	2	144	9	N	131			291
02	2044 X	1486	-0-	-558	-0-	1356	2	130	9	N	118	183	1	226
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1677	2	135	9	N	123	184	1	165
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1828	2	147	9	N	134			299
05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	-0-				N	NO RPT			299

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		
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-									
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-									

OHIO-SUN UNIT		WELL #:		3		RRCID ->		293605		COMPL. DATE		10/01/2022		TOTAL DEPTH		8420		PERF. 8022 - 8026	
12	14880 X	2341	-0-	-12539	-0-	2318	2	23	9	Y	21	18	1	5					
01	0	7307	-0-	7307	7307	7138	2	169	9	Y	154	128	1	31					
02	13440 X	5727	-0-	-7713	-0-	5683	2	44	9	Y	40	44	1	27					
03	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6222	2	15	9	Y	14	28	1	13					
04	4230 X	4133	-0-	-97	-0-	4122	2	11	9	Y	10	18	1	5					
05	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4358	2	22	9	Y	20	21	1	4					

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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) //CONT.// 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA												
ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365												
OHIO-SUN UNIT WELL #: 12J RRCID -> 208204 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7780 - 7784												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
0				GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 31 A RRCID -> 208564 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7750 - 7782												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

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												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

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												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 18F RRCID -> 167197 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5333 - 5414												
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7848 - 7851												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MATAGORDA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365																
OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/04/2020 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 2778 - 2804																
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
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 6L RRCID -> 177417 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7923 - 7926																
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	-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-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) 57578 798 ASSOCIATED 49B										CNTY: MATAGORDA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365																
OHIO - SUN UNIT WELL #: 1K RRCID -> 162957 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6894 - 6900																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP) 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MATAGORDA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365																
OHIO SUN UNIT WELL #: 5F RRCID -> 148229 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540																
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP)			57578 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365										
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 14F		RRCID -> 211931		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 8626 - 8630		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER)			57578 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365										
OHIO SUN UNIT			WELL #: 2E		RRCID -> 132362		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 8821		PERF. 2982 - 3138		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150)			57578 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365										
OHIO SUN UNIT			WELL #: 16E		RRCID -> 147912		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 6890 - 6900		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(7300)			57578 974		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC			567496										
RUNNELLS			WELL #: 1		RRCID -> 282937		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 8612		PERF. 7320 - 7328		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARKHAM,N.-BAY CITY,N.(7500)			57578 976		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365										
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 7L		RRCID -> 283855		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 8593		PERF. 7477 - 7480		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-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-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)		57578 978		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 17K		RRCID -> 256591		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7514 - 7518	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900)		57578 984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 15A		RRCID -> 205162		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7930 - 7934	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	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	
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	27	
01	93 #	38	-0-	-55	-0-	18 1	19 2	Y	-0-	27	
						1 4					
02	84 #	28	-0-	-56	-0-	12 1	15 2	Y	-0-	27	
						1 4					
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	12 1	12 2	Y	-0-	27	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	16 1	21 2	Y	-0-	27	
						1 4					
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	12 1	20 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	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	200	

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	
12	24862 #	16977	-0-	-7885	-0-	16756 2	221 9	N	201	181 1	267
01	24211 #	18132	-0-	-6079	-0-	16611 2	1418 3	N	94		361
						103 9					
02	21840 #	16039	-0-	-5801	-0-	15976 2	63 9	N	57	183 1	235
03	21948 #	18544	-0-	-3404	-0-	18477 2	67 9	N	61		296
04	19260 #	17302	-0-	-1958	-0-	17233 2	69 9	N	63		359
05	18135 #	10568	-0-	-7567	-0-	10539 2	29 9	N	26	178 1	207

OIL AND GAS DIVISION

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)	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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
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
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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		169
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		169
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		169
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		169
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		169
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		169

PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
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-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-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-

MEDLAND ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 099516 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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			

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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			

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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			

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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			

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT				-0-
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-

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	
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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

STATE TRACT 485-L			WELL #: 5		RRCID -> 159764		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6526 - 6606	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W)			58213 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #: 3 F		RRCID -> 133691		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 7235 - 7245	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

STATE TRACT 485-L			WELL #: 5		RRCID -> 159763		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6526 - 6606	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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
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

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

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M)				58220 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595								
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U.				WELL #:	3	RRCID ->	074745	COMPL. DATE	03/13/1979	TOTAL DEPTH	6893	PERF. 6438 - 6460
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	185381	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	7404	PERF. 6342 - 6346
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1)				58220 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595								
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT				WELL #:	2 U	RRCID ->	070813	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	7715	PERF. 6597 - 6599
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-U	RRCID ->	180649	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 6854 - 6904
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)				58220 399	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595								
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-U	RRCID ->	174432	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 5985 - 6027
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)//CONT.//										58220 399	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA	
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.//										881595				
STATE TRACT 582-S GAS UNIT										WELL #: 7	RRCID -> 189663	COMPL. DATE 01/05/2004	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 6490 - 6500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
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-		

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

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S										WELL #: 5-L	RRCID -> 174224	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 7312 - 7322
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S										WELL #: 4	RRCID -> 171463	COMPL. DATE 10/20/1998	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 2357 - 2364
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

STEPHENSON, JOHN W.			WELL #: 2		RRCID -> 183637		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 10474		PERF. 10280 - 10290						
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209

STEPHENSON, JOHN			WELL #: 3		RRCID -> 187049		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9600 - 9604						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STEPHENSON, J. W.			WELL #: 4		RRCID -> 187999		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 10096		PERF. 9309 - 9880						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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						
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYES, SOUTH (FRIO 19)			58651 640		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
SOUTH MAYES GAS UNIT 10			WELL #: 5		RRCID -> 184787			COMPL. DATE 07/04/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1550 X	1534	-0-	-16	-0-	315	1	1219	2	N	-0-			104
01		1550 X	1543	-0-	-7	-0-	375	1	1168	2	N	-0-			104
02		1400 X	968	-0-	-432	-0-	255	1	548	2	N	150	150	1	104
							165	9							
03		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	345	1	728	2	N	7			111
							8	9							
*04		3000 N	3561	-0-	561	561	420	1	3134	2	N	6			117
							7	9							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	561					N	NO RPT			117

MAYES SOUTH (FRIO 22)			58651 685		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
SOUTH MAYES UNIT 6			WELL #: 23		RRCID -> 113719			COMPL. DATE 03/23/1997			TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12920				
12		0	1162	-0-	1162	1210	1162	2			N	-0-			150
01		2370 N	1160	-0-	-1210	-0-	1160	2			N	-0-			150
02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			150
03		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1994	2	25	9	N	23			173
*04		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1669	2	15	9	N	14			187
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			187

MAYES, SOUTH (FRIO 9000)			58651 760		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
SOUTH MAYES GAS UNIT 10			WELL #: 3		RRCID -> 038467			COMPL. DATE 01/01/1966			TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9068 - 9074				
12		0	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCOY (QUINN)			59107 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
QUINN, B. E.			WELL #: 1		RRCID -> 214543			COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)			59416 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC			263648												
VINEYARD, ROBERT S.			WELL #: 1		RRCID -> 128714			COMPL. DATE 10/13/1988			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7718				
12		0	2384	-0-	2384	13354	217	1	2167	2	N	-0-			139
01		0	6036	-0-	6036	19390	405	1	5631	2	N	-0-			139
02		25123 X	5733	-0-	-19390	-0-	420	1	5313	2	N	-0-			139
03		5270 X	4425	-0-	-845	-0-	350	1	4075	2	N	-0-			139
04		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	470	1	4990	2	N	-0-			139
05		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	457	1	5559	2	N	-0-			139

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) FAULCONER ENERGY, LLC SCHUMAKER, ALICE ET AL		//CONT.// 59416 200 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
		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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	2918	-0-	2918	15838	265	1	2646	2	Y	6			105
01	0	6875	-0-	6875	22713	461	1	6412	2	Y	2			107
02	29516 X	6803	-0-	-22713	-0-	499	1	6301	2	Y	3			110
03	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	628	1	7301	2	Y	15			125
04	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	651	1	6922	2	Y	42			167
05	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	606	1	7377	2	Y	17			184

AMMANN, HOMER TRUST		WELL #: 1ST		RRCID -> 131950		COMPL. DATE 03/04/1989			TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A					
12	0	777	-0-	777	3609	71	1	705	2	N	1			185
01	0	1639	-0-	1639	5248	109	1	1522	2	N	7			192
02	2800 N	1791	-0-	-1009	4239	131	1	1658	2	N	2			194
03	3100 N	1948	-0-	-1152	3087	154	1	1786	2	N	7	178	1	23
04	3000 N	1001	-0-	-1999	1088	86	1	909	2	N	5			28
05	2372 N	1284	-0-	-1088	-0-	97	1	1183	2	N	4			32

MCFARLAN (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC MERTA		59416 500 263648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
		WELL #: 1		RRCID -> 257724		COMPL. DATE 06/19/2010			TOTAL DEPTH 13530 PERF. 7680 - 7848					
12	0	590	-0-	590	3358	53	1	529	2	N	7			155
01	0	1760	-0-	1760	5118	118	1	1636	2	N	5			160
02	2800 N	1397	-0-	-1403	3715	102	1	1284	2	N	10			170
03	3100 N	1447	-0-	-1653	2062	114	1	1326	2	N	6			176
04	3000 N	1336	-0-	-1664	398	114	1	1216	2	N	5			181
05	1771 N	1373	-0-	-398	-0-	104	1	1265	2	N	4			185

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300) GATHER PETROLEUM CORPORATION MILES, TIM		60102 500 292850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS					
		WELL #: 1		RRCID -> 007374		COMPL. DATE 01/09/1957			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7260 - 7274					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MENEFEE (FRIO 4350) 60476 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 KALER ENERGY CORP. 450261
 GRESHAM UNIT WELL #: RRCID -> 286476 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4491 - 4494

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2020																	

MENEPEE (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 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	

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			63	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			63	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			63	
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	
PLUGGED AND ABANDONED		04/16/2014										

MENEPEE (YEGUA)		60476 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FREDCO		284921										
RAUN, N.		WELL #:		RRCID -> 126065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 4094 - 4110		
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	

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

RAUN, N.		WELL #:		RRCID -> 128757		COMPL. DATE 09/14/1988		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7611 - 7617		
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	

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25	

MENEPEE (YEGUA 10050)		60476 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FINLEY RESOURCES, INC.		268602										
CRANEK GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 176743		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9957 - 10081		
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	

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B')		60519 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC		253447										
EGYPT SWD		WELL #:		RRCID -> 212738		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 5217		PERF. 3190 - 3210		
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	

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

MERCHANT (CONSOLIDATED)													
QUAIL CREEK OIL CORPORATION													
MERCHANT OPERATORS FEE													
60558 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY													
684517													
WELL #: 1 RRCID -> 138156 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424													
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
12		3100 N	3024	-0-	-76	4944	138 1	832 3	Y	1867	2263 1		208
							2054 9						
01		3100 N	3051	-0-	-49	4895	124 1	734 3	Y	1994	1973 1		229
							2193 9						
02		2800 N	2630	-0-	-170	4725	95 1	653 3	Y	1711	1611 1		329
							1882 9						
03		3100 N	2650	-0-	-450	4275	120 1	632 3	Y	1725	1868 1		186
							1898 9						
04		3000 N	2559	-0-	-441	3834	160 1	300 3	Y	1908	1773 1		321
							2099 9						
05		3100 N	2939	-0-	-161	3673	162 1	629 3	Y	1953	2030 1		244
							2148 9						

MERCY (9100, WILCOX)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
CENTRAL COLE & COKE													
60589 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO													
386310													
WELL #: 2B RRCID -> 246077 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 9892													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		9486 #	8408	-0-	-1078	-0-	2191 1	5821 2	Y	360	313 1		206
							396 9						
01		9734	5333	-0-	-4401	-0-	1792 1	3183 2	Y	325	325 1		206
							358 9						
02		9796	9294	-0-	-502	-0-	2328 1	6555 2	Y	374	340 1		240
							411 9						
03		9734 #	9712	-0-	-22	-0-	2486 1	6797 2	Y	390	338 1		292
							429 9						
04		8414 R	8414	-0-	-0-	-0-	2226 1	5814 2	Y	340	325 1		307
							374 9						
05		9982	8680	-0-	-1302	-0-	2267 1	5993 2	Y	382	475 1		214
							420 9						

MERCY (10400 WILCOX)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
FOSTER MINERALS													
60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO													
386310													
WELL #: 1 RRCID -> 132476 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1736 N	1666	-0-	-70	-0-	418 1	1112 2	Y	124	182 1		52
							136 9						
01		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	703 1	1248 2	Y	58			110
							64 9						
02		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	399 1	1125 2	Y	73			183
							80 9						
03		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	443 1	1210 2	Y	122	185 1		120
							134 9						
04		1950 N	1624	-0-	-326	-0-	427 1	1114 2	Y	75			195
							83 9						
05		1767 N	1706	-0-	-61	-0-	433 1	1146 2	Y	115	182 1		128
							127 9						

CENTRAL COAL & COKE													
WELL #: 7 RRCID -> 161707 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		465 N	366	-0-	-99	-0-	100 1	266 2	Y	-0-			-0-
							136 1	242 2	Y	-0-			-0-
01		434 N	378	-0-	-56	-0-	78 1	221 2	Y	-0-			-0-
							118 1	322 2	Y	-0-			-0-
02		392 N	299	-0-	-93	-0-	115 1	301 2	Y	-0-			-0-
							85 1	225 2	Y	-0-			-0-
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
05		341 N	310	-0-	-31	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	248 N	121	-0-	-127	-0-	33	1	88	2	Y	-0-	-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	86	1	153	2	Y	-0-	-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	67	1	188	2	Y	-0-	-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	130	1	354	2	Y	-0-	-0-
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	221	1	578	2	Y	-0-	-0-
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	233	1	615	2	Y	-0-	-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519				
12	1147 N	956	-0-	-191	-0-	261	1	694	2	Y	1	29
01	1209 N	981	-0-	-228	-0-	352	1	626	2	Y	3	32
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	258	1	727	2	Y	9	41
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	286	1	782	2	Y	8	49
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	276	1	721	2	Y	102	115 1 36
05	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	280	1	741	2	Y	9	45

FOSTER MINERALS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 168291		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 11818 PERF.10206 - 10472				
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	32	1	84	2	Y	5	12 1 13
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	97	1	172	2	Y	-0-	13 1 -0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	73	1	206	2	Y	-0-	-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	69	1	190	2	Y	-0-	-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	87	1	226	2	Y	34	18 1 16
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	118	1	311	2	Y	25	29 1 12

BERGER-CARNES		WELL #: 2		RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BERGER CARNES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235004		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 11894 PERF.10544 - 10852				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	28		Y	5			55
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	28		Y	2			57
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			57
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57	1	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	3038 X	2986	-0-	-52	-0-	809	1	2149	2	N	25	22	1	12
						28	9							
01	3038 X	2870	-0-	-168	-0-	1027	1	1825	2	N	16	18	1	10
						18	9							
02	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	709	1	1996	2	N	31	24	1	17
						34	9							
03	2976 X	2688	-0-	-288	-0-	710	1	1943	2	N	32	27	1	22
						35	9							
04	2880 X	2776	-0-	-104	-0-	760	1	1985	2	N	28	27	1	23
						31	9							
05	3038 X	2836	-0-	-202	-0-	769	1	2032	2	N	32	39	1	16
						35	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		
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	620	1	169	9	N	154	178	1	143
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	620	1	259	9	N	235	179	1	199
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	560	1	289	9	N	263	364	1	98
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	620	1	309	9	N	281	179	1	200
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	600	1	266	9	N	242	357	1	85
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	620	1	288	9	N	262	188	1	159

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		
CENTRAL COAL & COKE														
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-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		
STATE TRACT 367-L														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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		
STATE TRACT 367-L														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
STATE TRACT 367-L														
WELL #: 2 L RRCID -> 098874 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6775 - 6790														
CNTY: MATAGORDA														
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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT			-0-
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-

MIDFIELDS, S W (9150)														
AMERICAN RESOURCES, INC.														
WADSWORTH, A. H.														
WELL #: 1 RRCID -> 214584 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9096 - 9149														
CNTY: MATAGORDA														
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIDFIELDS, WEST (-A-)														
TAG OPERATING COMPANY, INC.														
MORTON														
WELL #: 1 RRCID -> 291519 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6250 - 6268														
CNTY: MATAGORDA														
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
12	0		24	-0-	-24	97	20	1	4	9	N	4	5	30
01	806 #		56	-0-	-750	-0-	40	1	12	2	N	4		34
								4						
								9						
02	616 #		55	-0-	-561	-0-	52	1	3	9	N	3		37
03	4223 R		4223	-0-	-0-	-0-	3853	2	370	9	N	336		373
04	8100		14280	-0-	6180	6180	13158	2	1122	9	N	1020	1280	113
05	8370		10934	-0-	2564	8744	110	1	9738	2	N	987	733	367
							1086	9						

MILBUR, EAST (3110)														
BETRO, INC.														
COFFIELD-MARTIN														
WELL #: 1 RRCID -> 138418 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 3694 - 3710														
CNTY: BURLESON														
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
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	11	1	9	2	N	17		137
							19	9						
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	18	2	N	17		154
							19	9						
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	15	2	N	11		165
							12	9						
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	21	1	32	2	N	20		185
							22	9						
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	21	1	35	2	N	17		202
							19	9						
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	16	2	N	15		217
							17	9						

MILTON, E. (WILCOX 9800)														
PETROTX OPERATING, LLC														
EAST MILTON UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 049025 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 18034 PERF. 9808 - 10000														
CNTY: HARRIS														
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
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

MILTON, E. (WILCOX 9800)		//CONT.//		61758 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS			
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964								
HAMILL SWD		WELL #:		2	RRCID ->	173542	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	4526 - 4740
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PETROTX OPERATING, LLC				660964								
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	150317	COMPL. DATE	03/25/1994	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	10187 - 10260
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	151617	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10140 - 10180
12	0	11078	-0-	11078	11078	251 1	10730 2	Y	88			523
01	0	12025	-0-	12025	23103	97 9	11247 2	Y	82	131 1		474
02	33551 X	10448	-0-	-23103	-0-	90 9	9915 2	Y	49			523
03	12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	54 9	11615 2	Y	286	115 1		694
04	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	626 1	10249 2	Y	66	131 1		629
05	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	315 9	9117 2	Y	81	115 1		595
						649 1						
						73 9						
						792 1						
						89 9						

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	154069	COMPL. DATE	02/14/1995	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	10361 - 10367
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

DWYER		WELL #:		1	RRCID ->	162912	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	12994	PERF.	11133 - 11153
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
02	DLQ G-10	-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

MILTON, N. (13000)															
DAYLIGHT PETROLEUM LLC															
SHARMAN GAS UNIT NO. 1															
61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
208171															
WELL #: 1 RRCID -> 033420 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080															
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	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47		
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		47		

SWEENEY GAS UNIT #1															
WELL #: 1 RRCID -> 035629 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498															
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23		
05	0 N	-0-	-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															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
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-		

HAMILL ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 140785 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210															
12	0	8268	-0-	8268	8268	8268	8151	2	117	9	N	106	253	1	181
01	17448 X	9180	-0-	-8268	-0-	-8268	9071	2	109	9	N	99			280
02	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	-0-	8449	2	41	9	N	37	179	1	138
03	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	-0-	10186	2	155	9	N	141			279
04	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	-0-	9449	2			N	-0-			279
05	8804 X	8166	-0-	-638	-0-	-0-	8010	2	156	9	N	142	261	1	160

HAMILL ESTATE															
WELL #: 2 RRCID -> 155954 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132															
12	0	6219	-0-	6219	6219	6219	6122	2	97	9	N	88	54	1	132
01	12578 X	6359	-0-	-6219	-0-	-6219	6309	2	50	9	N	45			177
02	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-			177
03	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	-0-	6260	2	100	9	N	91	179	1	89
04	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-			89
05	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	-0-	5419	2	128	9	N	116	49	1	156

BUSCH GAS UNIT O/A															
WELL #: 4LT RRCID -> 157019 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050															
12	0	2623	-0-	2623	2623	2623	2584	2	39	9	Y	35	23	1	198
01	3100 N	2556	-0-	-544	-0-	-544	2079	2	55	9	Y	50			248
02	2800 N	2240	-0-	-560	-0-	-560	1519	2	17	9	Y	15			263
03	3100 N	2344	-0-	-756	-0-	-756	763	2			Y	-0-			263
04	2900 N	2137	-0-	-763	-0-	-763	2137	2			Y	-0-	170	1	93
*05	2480 N	2387	-0-	-93	-0-	-93	2357	2	30	9	Y	27	20	1	100

SWEENEY GU #2															
WELL #: 1 RRCID -> 179756 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104															
12	0	7	-0-	7	7	7	7	2			N	-0-			256
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	-341	-0-				N	-0-			256
02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			256
03	131 X	131	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	N	1			257
04	107 X	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			257
05	372 X	120	-0-	-252	-0-	-252	120	2			N	-0-	1	1	256

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171									
SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	186889	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	15080 - 15100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	3772	-0-	3772	3772	3740 2	32 9	N		29	33 1		247
01	7480 X	3708	-0-	-3772	-0-	3674 2	34 9	N		31	181 1		97
02	3276 X	2721	-0-	-555	-0-	2721 2		N		-0-			97
03	3627 X	2038	-0-	-1589	-0-	2027 2	11 9	N		10			107
04	3510 X	3476	-0-	-34	-0-	3476 2		N		-0-			107
05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3635 2	42 9	N		38	32 1		113

PETROTX OPERATING, LLC				660964	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
HAMILL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	039890	COMPL. DATE	07/23/1966	TOTAL DEPTH	15650	PERF.	N/A	
12	0	602	-0-	602	602	507 1	63 2	Y		29			290
01	0	703	-0-	703	1305	597 1	73 2	Y		30	59 1		261
02	1692 N	387	-0-	-1305	-0-	357 1	17 2	Y		12			273
03	659 X	659	-0-	-0-	-0-	567 1	60 2	Y		29	29 1		273
04	638 X	638	-0-	-0-	-0-	540 1	64 2	Y		31	32 1		272
05	713 X	449	-0-	-264	-0-	364 1	68 2	Y		15			287

HAMILL G. U. #3		WELL #:		1	RRCID ->	040559	COMPL. DATE	11/01/1966	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	N/A	
12	0	749	-0-	749	749	639 1	79 2	Y		28			188
01	0	677	-0-	677	1426	559 1	68 2	Y		45	85 1		148
02	1980 X	554	-0-	-1426	-0-	506 1	24 2	Y		22			170
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	486 1	52 2	Y		17	42 1		145
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	403 1	47 2	Y		13	46 1		112
05	620 N	431	-0-	-189	-0-	348 1	65 2	Y		16			128

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1		WELL #:		1	RRCID ->	041633	COMPL. DATE	12/27/1966	TOTAL DEPTH	14677	PERF.	N/A	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
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-

HAMILL GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	149628	COMPL. DATE	11/25/1993	TOTAL DEPTH	12272	PERF.	12200 - 12234	
12	0	1906	-0-	1906	9073	1629 1	202 2	Y		68			111
01	0	1789	-0-	1789	10862	1485 1	181 2	Y		112	165 1		58
02	2800 N	1559	-0-	-1241	9621	1420 1	67 2	Y		65			123
03	2600 N	1869	-0-	-731	8890	1637 1	173 2	Y		54	81 1		96
04	3000 N	1660	-0-	-1340	7550	1438 1	169 2	Y		48	88 1		56
05	3100 N	1727	-0-	-1373	6177	1394 1	258 2	Y		68			124

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 PETROTX OPERATING, LLC //CONT.// 660964
 GRAVES UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	6538	-0-	6538	6538	148 1	6331 2	Y	54			894
01	0	6400	-0-	6400	12938	59 9	366 1	5987 2	Y	43	50 1	887
02	18024 X	5086	-0-	-12938	-0-	47 9	231 1	4785 2	Y	64		951
03	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	70 9	273 1	5071 2	Y	141	44 1	1048
04	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	155 9	339 1	5359 2	Y	36	50 1	1034
05	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	40 9	490 1	5627 2	Y	58	43 1	1049
						64 9						

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006

12	0	47	-0-	47	47	47 2		Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	47		Y	-0-			-0-
02	47 N	-0-	-0-	-47	-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-

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393

12	0	3842	-0-	3842	3842	3808 2	34 9	Y	31			469
01	0	4774	-0-	4774	8616	4716 2	58 9	Y	53	173 1		349
02	12314 X	3698	-0-	-8616	-0-	3662 2	36 9	Y	33			382
03	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4626 2	28 9	Y	25			407
04	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5161 2	40 9	Y	36			443
05	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5274 2	31 9	Y	28			471

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MOORE, J. M. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 069676 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 7162 PERF. N/A

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	202	194 1		182
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	222	195 1		209
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	176	193 1		192
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	312	447 1		57
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	219	196 1		80
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	212	188 1		104

MOORES (YEGUA EY-2)		//CONT.//		62725 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648										
MOORE, J. M.		WELL #:		189	RRCID ->	162712	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7826 - 7840			
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA 7400)				62725 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC				120648									
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:		66	RRCID ->	007435	COMPL. DATE	02/21/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7458 - 7503		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA 7600)				62725 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC				120648									
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:		67	RRCID ->	007437	COMPL. DATE	11/24/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7606 - 7687		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MOORES (YEGUA 7900)		62725 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC		120648													
DYER		WELL #: 1		RRCID -> 172760		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 8181 - 8225					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOORES ORCHARD		62739 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC		120648													
MOORE, J. M., ET AL		WELL #: 58		RRCID -> 007434		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7587 - 7600					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORES ORCHARD*		62739 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC		120648													
MOORE, J. M., ETAL		WELL #: 92		RRCID -> 049377		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 6835		PERF. 6607 - 6629					
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MOORE, J. M. ETAL		WELL #: 159		RRCID -> 059013		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 7015		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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

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
12	0	4540	-0-	4540	10087	1000	1	3540	2	N	-0-		27
01	0	6715	-0-	6715	16802	1000	1	5520	2	N	177	177 2	27
								195	9				
02	7868	5283	-0-	-2585	14217	1000	1	4283	2	N	-0-		27
03	7440	6719	-0-	-721	13496	1000	1	5528	2	N	174	174 2	27
								191	9				
04	7200	3361	-0-	-3839	9657	1000	1	2361	2	N	-0-		27
*05	7440	3042	-0-	-4398	5259	1000	1	2042	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

SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MOORE WELL #: 12T RRCID -> 117503 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7815

SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-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

			-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
12	0		-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
01	0		-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
02	0 #		-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
03	0 #		-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
04	0 #		-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
05	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

PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074	N	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074	N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074	N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074	N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074	N	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074	N	NO RPT

MOSS BLUFF, NORTH DAYLIGHT PETROLEUM LLC DOBERMAN UNIT				63159 001 208171	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
WELL #:				1	RRCID ->	229803	COMPL. DATE	05/06/2007	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	13006 - 13206
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SILVERBROOK OPERATING, LLC GALLOWAY GAS UNIT 1				781922	1	RRCID ->	214064	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14709 - 14796
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6	
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	

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4) DAYLIGHT PETROLEUM LLC DOBERMAN UNIT				63159 495 208171	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
WELL #:				1ST	RRCID ->	262727	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	12854 - 13138
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96	1	68

MOSS BLUFF, NW. (10600) JOY RESOURCES, INC. MARIALLAN				63161 500 447952	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
WELL #:				2FL	RRCID ->	198085	COMPL. DATE	05/20/2022	TOTAL DEPTH	11386	PERF.	9436 - 9444
12	0	1755	-0-	1755	10947	16 1 46 9	1693 2	Y	42			178
01	0	1653	-0-	1653	12600	23 1 18 9	1612 2	Y	16			194
02	13075 X	475	-0-	-12600	-0-	13 1	462 2	Y	-0-			194
03	5208 X	307	-0-	-4901	-0-	15 1 6 9	286 2	Y	5	181	1	18
04	3990 X	55	-0-	-3935	-0-	5 1	50 2	Y	-0-			18
05	1767 X	35	-0-	-1732	-0-	20 1	15 2	Y	-0-			18

MARIALLAN				WELL #:	1	RRCID ->	209002	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	10724	PERF.	10442 - 10500
12	0	510	-0-	510	1769	331 1 7 9	172 2	Y	6			15	
01	0	-0-	-0-	-0-	1769			Y	9			24	
02	1977 N	208	-0-	-1769	-0-	74 1	134 2	Y	-0-			24	
03	496 N	108	-0-	-388	-0-	86 1	22 2	Y	-0-			24	
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	239 1	54 2	Y	-0-			24	
05	217 N	1	-0-	-216	-0-	1 1		Y	-0-			24	

OIL AND GAS DIVISION

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD) COOPER OIL & GAS, LLC SWILLEY SAND /COCKFIELD/		UNIT	WELL #:	63192 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD) COOPER OIL & GAS, LLC DAVIS, SWILLEY		UNIT	WELL #:	63196 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-) COOPER OIL & GAS, LLC VINSON, P. E.		UNIT	WELL #:	63197 250	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) EOG RESOURCES, INC. MOSSY GROVE GAS UNIT #1		UNIT	WELL #:	63239 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALKER						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
12	0	1127	-0-	1127	3263	32 1	1061 2	N	27				238
01	0	940	-0-	940	4203	4 4	30 9	N	17				255
02	5144 X	941	-0-	-4203	-0-	25 1	896 2	N	30	193 1	1 8		91
03	1116 N	953	-0-	-163	-0-	19 9		N	19				110
04	900 N	890	-0-	-10	-0-	30 1	902 2	N	16				126
05	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	21 9	845 2	N	22				148
						27 1	953 2	N					
						18 9							
						26 1							
						24 9							

DICKENS UNIT A-231		UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	180743	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	11687	PERF.	11407 - 19901
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2022

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.// 63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALKER				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
WASH-MCADAMS		WELL #: 3HR		RRCID -> 186321		COMPL. DATE 06/20/2001				TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1068	-0-	1068	5458	31	1	1034	2	N	-0-			197
01	0	2148	-0-	2148	7606	58	1	2060	2	N	17			214
02	2800 N	853	-0-	-1947	5659	27	1	812	2	N	8	180	1	41
03	3100 N	820	-0-	-2280	3379	27	1	790	2	N	-0-			41
04	3000 N	828	-0-	-2172	1207	25	1	800	2	N	-0-			41
05	3100 N	3366	-0-	266	1473	88	1	3226	2	N	34	28	1	47
WORSHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189848		COMPL. DATE 05/14/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860				
12	0	2092	-0-	2092	7353	60	1	2027	2	N	-0-			160
01	0	1955	-0-	1955	9308	54	1	1896	2	N	-0-			160
02	11188 X	1880	-0-	-9308	-0-	61	1	1815	2	N	-0-			160
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	77	1	2285	2	N	-0-			160
04	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	76	1	2406	2	N	-0-			160
05	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	72	1	2655	2	N	-0-			160
RIBEYE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191426		COMPL. DATE 11/15/2001				TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
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
TANQUERAY UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 193240		COMPL. DATE 12/11/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295				
12	0	3055	-0-	3055	8153	3046	2	9	4	N	-0-			105
01	0	3927	-0-	3927	12080	3729	2	9	4	N	172	181	1	96
02	15273 X	3193	-0-	-12080	-0-	3185	2	8	4	N	-0-			96
03	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3893	2	9	4	N	2			98
04	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3867	2	9	4	N	-0-			98
05	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5218	2	11	4	N	108	151	1	55
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				
12	0	227	-0-	227	750	22	1	205	2	N	-0-			175
01	0	246	-0-	246	996	18	1	228	2	N	-0-			175
02	1210 N	214	-0-	-996	-0-	17	1	197	2	N	-0-			175
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	N	-0-			175
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	N	-0-			175
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	142	1	1767	2	N	-0-			175

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC ZBORIL, HENRY		//CONT.// //CONT.//	63277 500 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC ZBORIL, HENRY		//CONT.// //CONT.//	63277 500 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON					
		WELL #:	1	RRCID ->	130032	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7731 - 7778	
12	0	1532	-0-	1532	4506	145 1 17 9	1370 2	N	15		104
01	0	1695	-0-	1695	6201	123 1 20 9	1552 2	N	18		122
02	2800 N	1268	-0-	-1532	4669	97 1 22 9	1149 2	N	20		142
03	3100 N	1475	-0-	-1625	3044	114 1 19 9	1342 2	N	17		159
04	3000 N	1415	-0-	-1585	1459	109 1 12 9	1294 2	N	11		170
05	2821 N	1362	-0-	-1459	-0-	100 1 15 9	1247 2	N	14		184

NAISER, J.E. ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	131991	COMPL. DATE	08/31/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7813 - 7861	
12	0	5285	-0-	5285	14788	496 1 103 9	4686 2	N	94		107
01	0	5814	-0-	5814	20602	418 1 118 9	5278 2	N	107	164 1	50
02	25222 X	4620	-0-	-20602	-0-	352 1 105 9	4163 2	N	95		145
03	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	411 1 94 9	4825 2	N	85	162 1	68
04	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	407 1 113 9	4814 2	N	103		171
05	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	400 1 97 9	4970 2	N	88	164 1	95

NAISER, J. E. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	133342	COMPL. DATE	01/12/1990	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7615 - 7685	
12	0	3368	-0-	3368	10812	322 1 6 9	3040 2	N	5		180
01	0	3443	-0-	3443	14255	251 1 14 9	3178 2	N	13	175 1	18
02	17397 X	3142	-0-	-14255	-0-	245 1	2897 2	N	-0-		18
03	3782 X	3369	-0-	-413	-0-	264 1	3105 2	N	-0-		18
04	3420 X	3362	-0-	-58	-0-	262 1	3100 2	N	-0-		18
05	3472 X	3026	-0-	-446	-0-	225 1	2801 2	N	-0-		18

NAISER, J. E. ESTATE		WELL #:	4	RRCID ->	133377	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7630 - 7838	
12	0	2448	-0-	2448	13054	234 1	2214 2	N	-0-		12
01	0	6537	-0-	6537	19591	479 1	6058 2	N	-0-		12
02	25117 X	5526	-0-	-19591	-0-	431 1	5095 2	N	-0-		12
03	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	452 1	5315 2	N	-0-		12
04	6330 X	5432	-0-	-898	-0-	423 1	5009 2	N	-0-		12
05	6541 X	5650	-0-	-891	-0-	421 1	5229 2	N	-0-		12

RICHTER		WELL #:	1	RRCID ->	148926	COMPL. DATE	02/19/1994	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7902 - 8000	
12	0	1838	-0-	1838	6096	80 1 40 9	1718 2	N	36	179 1	47
01	0	2138	-0-	2138	8234	83 1 61 9	1994 2	N	55		102
02	2800 N	1937	-0-	-863	7371	76 1 52 9	1809 2	N	47		149
03	3100 N	2154	-0-	-946	6425	85 1 76 9	1993 2	N	69	181 1	37
04	3000 N	2051	-0-	-949	5476	81 1 63 9	1907 2	N	57		94
05	3100 N	2050	-0-	-1050	4426	84 1 64 9	1902 2	N	58		152

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	3476	-0-	3476	10881	332	1	3137	2	N	6				28
01	0	3573	-0-	3573	14454	261	1	3297	2	N	14				42
02	17760 X	3306	-0-	-14454	-0-	257	1	3037	2	N	11				53
03	3813 X	3685	-0-	-128	-0-	288	1	3386	2	N	10				63
04	3600 X	3575	-0-	-25	-0-	277	1	3285	2	N	12				75
05	3658 X	3514	-0-	-144	-0-	261	1	3245	2	N	7				82

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	215715	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7865 - 7904
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	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							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	145
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	145
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	145
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	145
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	145

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
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-	40
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	40
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	2		N	-0-	40
03	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	40
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	40
05	15 #	NO RPT	-0-	-15	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN) 64154 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 LEVIGNE WELL #: 1 RRCID -> 278319 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 12104 - 12134

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
12	50995 X	44635	-0-	-6360	-0-	310	1	43744	2	N	528	577 1	2 8 266
01	49104 X	40877	-0-	-8227	-0-	581	9	40402	2	N	285	373 1	1 8 177
02	43792 X	10514	-0-	-33278	-0-	314	9	10230	2	N	80		257
03	45973 X	12305	-0-	-33668	-0-	196	1	11930	2	N	133	179 1	1 8 210
04	43560 X	15575	-0-	-27985	-0-	88	9	15089	2	N	169	182 1	197
05	44640 X	15917	-0-	-28723	-0-	229	1	15409	2	N	189	176 1	210
						146	9						
						300	1						
						186	9						
						300	1						
						208	9						

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED										03/29/2023	

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

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-		-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT		-0-

NADA (MIOCENE 3200)		64310 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723												
TURNER, R. GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 221777		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3222 - 3236						
M	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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

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						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
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

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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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						
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				174
01	37186 R	37186	-0-	-0-	-0-	37163	3	23	9	N	21			195
02	40418 R	40418	-0-	-0-	-0-	40225	3	193	9	N	175	182	1	188
03	20986 R	20986	-0-	-0-	-0-	20887	3	99	9	N	90	187	1	91
*04	15442 R	15442	-0-	-0-	-0-	15376	3	66	9	N	60			151
05	37355 #	7204	-0-	-30151	-0-	7152	3	52	9	N	47	162	1	36

NANCE (FRIO 11,400)		64423 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093												
LANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 289900		COMPL. DATE 01/13/2020		TOTAL DEPTH 10802 PERF.10436 - 10450						
12	930 #	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-				36
01	930 #	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-				36
02	812 #	-0-	-0-	-812	-0-				N	-0-				36
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				36
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36

OIL AND GAS DIVISION

NANCE (TEX-MISS # 5)		64423 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093										
NORRIS		WELL #: 2		RRCID -> 294260		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9644 - 9650				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	50113	-0-	50113	323569	49928 3	185 9	N	168	188 1		55
01	0	36856	-0-	36856	360425	36672 3	184 9	N	167	184 1		38
02	363037 X	2612	-0-	-360425	-0-	2599 3	13 9	N	12			50
03	43586 X	-0-	-0-	-43586	-0-			N	3			53
04	42180 X	-0-	-0-	-42180	-0-			N	-0-			53
05	43586 X	-0-	-0-	-43586	-0-			N	-0-	30 1		23
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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
BLUEBELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162354		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
SCHULTE		WELL #: 2H		RRCID -> 182989		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
GRAHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186629		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630				
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2023 - WELL PLUGGED 4/11/2023

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954												
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

12		121 N	-0-	-0-	-121	-0-				N	-0-	-0-
01		0	150	-0-	150	150	150	2		N	-0-	-0-
02		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		57 N	-0-	-0-	-57	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2023 - WELL PLUGGED 4/20/2023												

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176												
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197												
12		0	861	-0-	861	861	861	2		N	-0-	-0-
01		0	1505	-0-	1505	2366	1505	2		N	-0-	-0-
02		2800 N	1234	-0-	-1566	800	1234	2		N	-0-	-0-
03		2149 N	1349	-0-	-800	-0-	1349	2		N	-0-	-0-
04		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-	-0-
05		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-	-0-

RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754												
12		0	1332	-0-	1332	4203	1332	2		N	-0-	-0-
01		0	849	-0-	849	5052	849	2		N	-0-	-0-
02		2800 N	1020	-0-	-1780	3272	1020	2		N	-0-	-0-
03		3100 N	1018	-0-	-2082	1190	1018	2		N	-0-	-0-
04		2094 N	904	-0-	-1190	-0-	904	2		N	-0-	-0-
05		1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1029	2		N	-0-	-0-

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143												
12		0	184	-0-	184	516	184	2		N	-0-	-0-
01		0	191	-0-	191	707	191	2		N	-0-	-0-
02		928 N	221	-0-	-707	-0-	221	2		N	-0-	-0-
03		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-	-0-
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-	-0-
05		248 N	171	-0-	-77	-0-	171	2		N	-0-	-0-

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302												
12		0	425	-0-	425	2331	425	2		N	-0-	-0-
01		0	432	-0-	432	2763	432	2		N	-0-	-0-
02		2800 N	451	-0-	-2349	414	451	2		N	-0-	-0-
03		1139 N	725	-0-	-414	-0-	725	2		N	-0-	-0-
04		420 N	349	-0-	-71	-0-	349	2		N	-0-	-0-
05		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	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												
12		0	922	-0-	922	2713	922	2		N	-0-	-0-
01		0	906	-0-	906	3619	906	2		N	-0-	-0-
02		2800 N	810	-0-	-1990	1629	810	2		N	-0-	-0-
03		2513 N	884	-0-	-1629	-0-	884	2		N	-0-	-0-
04		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-	-0-
05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-	-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544														
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		0	3207	-0-	3207	9565	3207	2		N	-0-			-0-
01		0	3233	-0-	3233	12798	3233	2		N	-0-			-0-
02		15533 X	2735	-0-	-12798	-0-	2735	2		N	-0-			-0-
03		3286 X	3141	-0-	-145	-0-	3141	2		N	-0-			-0-
04		3120 X	2985	-0-	-135	-0-	2985	2		N	-0-			-0-
05		3224 X	3149	-0-	-75	-0-	3149	2		N	-0-			-0-

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018														
12		0	10484	-0-	10484	26372	10484	2		N	-0-			-0-
01		0	8467	-0-	8467	34839	8467	2		N	-0-			-0-
02		41701 X	6862	-0-	-34839	-0-	6862	2		N	-0-			-0-
03		8835 X	7213	-0-	-1622	-0-	7213	2		N	-0-			-0-
04		8550 X	6939	-0-	-1611	-0-	6939	2		N	-0-			-0-
05		8835 X	5872	-0-	-2963	-0-	5872	2		N	-0-			-0-

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678														
12		0	588	-0-	588	1636	588	2		N	-0-			-0-
01		0	590	-0-	590	2226	590	2		N	-0-			-0-
02		2772 N	546	-0-	-2226	-0-	546	2		N	-0-			-0-
03		589 N	364	-0-	-225	-0-	364	2		N	-0-			-0-
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
05		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873														
12		0	-0-	-0-	-0-	22				N	-0-			-0-
01		0	17	-0-	17	39	17	2		N	-0-			-0-
02		39 N	-0-	-0-	-39	-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-

EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350														
12		0	4285	-0-	4285	12168	4285	2		N	-0-			-0-
01		0	3452	-0-	3452	15620	3452	2		N	-0-			-0-
02		19174 X	3554	-0-	-15620	-0-	3554	2		N	-0-			-0-
03		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5019	2	2 9	N	2	2 8		-0-
04		4140 X	3868	-0-	-272	-0-	3868	2		N	-0-			-0-
05		4278 X	3780	-0-	-498	-0-	3780	2		N	-0-			-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806														
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902														
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876														
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		-0-
01	0	-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-

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957														
12	0	1643	-0-	1643	4725	1618	2	25	9	N	23	1 8		174
01	0	1954	-0-	1954	6679	1931	2	23	9	N	21			195
02	2800 N	1156	-0-	-1644	5035	1133	2	23	9	N	21	180 1	3 8	33
03	3100 N	1898	-0-	-1202	3833	1877	2	21	9	N	19			52
04	3000 N	1656	-0-	-1344	2489	1638	2	18	9	N	16			68
05	3100 N	1723	-0-	-1377	1112	1704	2	19	9	N	17			85

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT			-0-
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-

GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925														
12	0	355	-0-	355	1094	355	2			N	-0-			58
01	0	367	-0-	367	1461	367	2			N	-0-			58
02	1703 N	242	-0-	-1461	-0-	242	2			N	-0-			58
03	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-			58
04	270 N	123	-0-	-147	-0-	123	2			N	-0-			58
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			58

SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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												
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	-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-

ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250												
12		0	966	-0-	966	3098	956	2	10	9	N	149
01		0	1128	-0-	1128	4226	1106	2	22	9	N	169
02		2800 N	816	-0-	-1984	2242	801	2	15	9	N	183
03		3100 N	931	-0-	-2169	73	916	2	15	9	N	197
04		1117 N	1044	-0-	-73	-0-	1026	2	18	9	N	213
05		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1011	2	14	9	N	224

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150												
12		0	185	-0-	185	900	185	2			N	-0-
01		0	263	-0-	263	1163	263	2			N	-0-
02		1321 X	158	-0-	-1163	-0-	158	2			N	-0-
03		403 X	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-
05		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960												
12		0	2495	-0-	2495	9972	286	1	2209	2	N	-0-
01		0	2425	-0-	2425	12397	286	1	2139	2	N	-0-
02		14538 X	2141	-0-	-12397	-0-	258	1	1881	2	N	-0-
							2	9				
03		3286 X	2263	-0-	-1023	-0-	286	1	1976	2	N	-0-
							1	9				
04		3180 X	2189	-0-	-991	-0-	276	1	1913	2	N	-0-
05		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	221	1	2500	2	N	-0-
							7	9				

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180												
12		0	193	-0-	193	2754	192	2	1	9	N	45
01		0	169	-0-	169	2923	168	2	1	9	N	46
02		2800 N	1455	-0-	-1345	1578	1442	2	13	9	N	58
03		2578 N	1000	-0-	-1578	-0-	996	2	4	9	N	62
04		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-
05		1550 N	144	-0-	-1406	-0-	144	2			N	-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009										TOTAL DEPTH 15875	PERF.12137 - 15875
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

12		0	1096	-0-	1096	3353	1096 2	N	-0-		-0-
01		0	1563	-0-	1563	4916	1563 2	N	-0-		-0-
02		2800 N	2305	-0-	-495	4421	2305 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	2424	-0-	-676	3745	2424 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2230	-0-	-770	2975	2230 2	N	-0-		-0-
05		3100 N	2096	-0-	-1004	1971	2096 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471											
HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998										TOTAL DEPTH 12087	PERF.12394 - 16143
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2023 - WELL PLUGGED 5/11/2023											

VERDUN OIL & GAS LLC 884566											
WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009										TOTAL DEPTH 15931	PERF.11306 - 15931
12		1424 N	469	-0-	-955	-0-	469 2	N	-0-		81
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		81
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-		81
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-		81
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-		81
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-		-0-

WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002										TOTAL DEPTH 15450	PERF.11912 - 15364
12		1674 X	338	-0-	-1336	-0-	338 2	N	-0-		136
01		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2	N	-0-		136
02		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2	N	-0-		136
03		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2	N	-0-		136
04		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2	N	-0-		136
05		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2	N	-0-		127

MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010										TOTAL DEPTH 11894	PERF.11938 - 16200
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		155
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		155
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		155
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		155
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		155
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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														
12	744 #	489	-0-	-255	-0-	489	2	N	-0-		2			
01	744 #	451	-0-	-293	-0-	451	2	N	-0-		2			
02	560 #	311	-0-	-249	-0-	311	2	N	-0-		2			
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		2			
04	450 N	250	-0-	-200	-0-	250	2	N	-0-		2			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2			
NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MIN) 64796 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
OBLAEN RESOURCES LLC 617546														
KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506														
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105			
01	0	-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			
NELSON-SILSBEE (3690) 64904 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN														
NECHES TRANSPORT INC. 601854														
BP FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 245408 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900														
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
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-			
NELSONVILLE (WILCOX 9,000) 64918 329 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
MIKESKA WELL #: 2 RRCID -> 235116 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904														
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
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-			
NELSONVILLE (WILCOX 10,400) 64918 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
MIKESKA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 164970 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484														
12	3782 X	1526	-0-	-2256	-0-	77	1	1256	2	N	175	192	1	54
01	3782 X	2759	-0-	-1023	-0-	193	9	2490	2	N	47			101
02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-	52	9			N	-0-			101
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			101
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-			101
05	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			101

OIL AND GAS DIVISION

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
OLIPDP II, LLC		100467														
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 172994		COMPL. DATE 03/28/1999		TOTAL DEPTH 14180 PERF.10130 - 10146								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178290		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180175		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 182091		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9226 - 9236								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 184770		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9292 - 10198								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 187130		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9082 - 9090								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 188590		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 11435 PERF.10120 - 10703								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC MILLER, EDNA P.		//CONT.//	65080 150 300824	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK		
		WELL #:	2	RRCID -> 162926	COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10094	- 10110
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			53
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	53
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	53
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	53
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	53
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	53

WEST, WESLEY		WELL #:	5	RRCID -> 167553	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8280	- 8286
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WESLEY WEST UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 167585	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 8632	PERF. 8554	- 8570
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #:	2A	RRCID -> 167996	COMPL. DATE 03/13/1998	TOTAL DEPTH 10220	PERF. 9198	- 9208
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

WEST, WESLEY		WELL #:	6	RRCID -> 175343	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9226	- 9250
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

WEST, WESLEY		WELL #:	3	RRCID -> 175637	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9922	- 10106
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
02	14B DENY	-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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95

MILLER, EDNA P.		WELL #:	4	RRCID -> 178018	COMPL. DATE 07/03/2000	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10190	- 10206
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
 WEST, WESLEY WELL #: 8 RRCID -> 178154 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9198 - 9284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MILLER, EDNA P. WELL #: 5 RRCID -> 181529 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8590 - 9224

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WEST, WESLEY WELL #: 7 RRCID -> 183976 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9250 - 9257

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

WEST, WESLEY WELL #: 10 RRCID -> 183978 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8702 - 8751

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WEST, WESLEY WELL #: 9 RRCID -> 187339 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12060 - 12080

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

UPLAND OPERATING, LLC 878942
 STATE OF TEXAS M-100530 WELL #: 1 RRCID -> 190061 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10240 - 10256

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942									
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID ->	235877	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	11684	PERF.	10348 - 10676	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
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

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	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/21/2023									

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	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/05/2023	- WELL PLUGGED		04/05/23						

NEW TAITON (FRIO 3780)				65227 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
MOSAIC OIL LLC				589978									
SCHOELMAN, EVELYN		WELL #:		1	RRCID ->	158771	COMPL. DATE	03/28/1996	TOTAL DEPTH	5118	PERF.	3606 - 3615	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
SCHUMAKER			WELL #: 3 L		RRCID -> 188845			COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
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			
12	0	768	-0-	768	4183	185	1	583	2	N	-0-		162
01	0	2359	-0-	2359	6542	183	1	2176	2	N	-0-		162
02	2800 N	1901	-0-	-899	5643	169	1	1732	2	N	-0-		162
03	3100 N	1976	-0-	-1124	4519	204	1	1772	2	N	-0-		162
04	3000 N	1853	-0-	-1147	3372	186	1	1667	2	N	-0-		162
05	3100 N	1871	-0-	-1229	2143	176	1	1695	2	N	-0-		162
WAGNER OIL COMPANY			891175										
SCHUMAKER			WELL #: 3 U		RRCID -> 188842			COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
SCHUMAKER			WELL #: 4		RRCID -> 199192			COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
SCHUMAKER			WELL #: 5		RRCID -> 203754			COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
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

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179
 B. P. FEE WELL #: 1 RRCID -> 213299 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702

M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			212

OMEGA ENERGY, LLC 622657
 ROBERT SPIESS WELL #: 1 RRCID -> 119736 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
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
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2018														

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
 FENNER WELL #: 1 RRCID -> 259533 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			452
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			452
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			452
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			452
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			452
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			452
PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2018														

STRAND ENERGY, L.C. 824758
 RICHTER-LOEWE WELL #: 1 RRCID -> 199019 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 9595 - 10374

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
03	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	119	1	2243	3	N	88	14	1	215
						97	9							
04	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	101	1	1510	3	N	17			232
						19	9							
*05	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	102	1	1511	3	N	43			275
						47	9							

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)			//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.			//CONT.// 824758									
RICHTER-LOEWE			WELL #: 3		RRCID -> 203107	COMPL. DATE 09/09/2020	TOTAL DEPTH 10811	PERF.10393	- 10547			
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
03	12465 X	12465	-0-	-0-	-0-	468 1	11626 3	N	337	320 1		368
						371 9						
04	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	476 1	9773 3	N	246	365 1		249
						271 9						
*05	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	518 1	11016 3	N	216	192 1		273
						238 9						

BLEZINGER			WELL #: 4		RRCID -> 208438	COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9651	- 10485			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	64 1	1139 3	N	19			136
						21 9						
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	66 1	1098 3	N	11			147
						12 9						
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	69 1	1147 3	N	30	13 1		164
						33 9						

RICHTER-LOEWE			WELL #: 2		RRCID -> 214202	COMPL. DATE 10/13/2021	TOTAL DEPTH 10817	PERF. 9531	- 9704			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	59 1	1472 3	N	50	9 1		123
						55 9						
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	55 1	1121 3	N	15			138
						17 9						
*05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	62 1	1319 3	N	44			182
						48 9						

SCHILLER			WELL #: 6		RRCID -> 232647	COMPL. DATE 11/12/2020	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10228	- 10492			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
03	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	540 1	9050 3	N	208	172 1		138
						229 9						
04	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	549 1	8602 3	N	197	191 1		144
						217 9						
*05	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	564 1	8878 3	N	391	482 1		53
						430 9						

GEORGE B.			WELL #: 5		RRCID -> 286048	COMPL. DATE 12/12/2018	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10351	- 10358			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	105 1	1855 3	N	224	189 1		242
						246 9						
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	85 1	1413 3	N	154	186 1		210
						169 9						
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	85 1	1422 3	N	168	16 1		362
						185 9						

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.//		824758							
RICHTER-LOEWE		WELL #:		4	RRCID ->	290660	COMPL. DATE	03/26/2021	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9723 - 9737
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						54
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						54
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						54
03	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	195	1	4839	3	N	157
						147	9				
04	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	236	1	4855	3	N	297
						154	9				
*05	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	217	1	4610	3	N	263
						174	9				

NEW ULM (WILCOX 10500)		65248 780		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179									
B. P. FEE		WELL #:		2	RRCID ->	259547	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	11017	PERF. 4749 - 4893
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

VASTAR		WELL #:		9D	RRCID ->	214108	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5085 - 5280
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

PURE RESOURCES A		WELL #:		3D	RRCID ->	216467	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	5470	PERF. 5085 - 5310
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

ARCO CALL		WELL #:		1D	RRCID ->	223770	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 5050 - 5296
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

NEWTON (4000)														
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		65393 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON				
HEARTWOOD		//CONT.//		042191										
		WELL #:		1D	RRCID ->	229443	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NICHOLS CREEK (Y-12)														
LONG BRANCH PRODUCTION, LLC				65455 640	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JASPER				
7H PARTNERSHIP A-762				100745										
		WELL #:		1	RRCID ->	286477	COMPL. DATE	02/20/2019	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7222 - 7224		
12		0	2782	-0-	2782	3724	2782	2		N	-0-			-0-
01		6634 #	1094	-0-	-5540	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
02		5992 #	6	-0-	-5986	-0-		6	2	N	-0-			-0-
03		5363 #	-0-	-0-	-5363	-0-				N	-0-			-0-
04		3090 #	-0-	-0-	-3090	-0-				N	10			10
05		2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-				N	15			25

NIELS CARLSEN														
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.				65483 001	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
CHURAN				120479										
		WELL #:		2	RRCID ->	184159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5216	PERF.	5182 - 5186		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOACK COWHERD (SEG. B)														
ERNEST OPERATING COMPANY				65607 200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
HODGE				253480										
		WELL #:		1	RRCID ->	077959	COMPL. DATE	05/31/1978	TOTAL DEPTH	3394	PERF.	3374 - 3394		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

JDA ENERGY, LLC														
GUTHRIE				427482										
		WELL #:		1	RRCID ->	067544	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3335 - 3342		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01		0	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

GUTHRIE, JAMES Q.														
		WELL #:		2	RRCID ->	069549	COMPL. DATE	11/20/1976	TOTAL DEPTH	3332	PERF.	N/A		
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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		
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 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		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

NOME		65780 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
NOME SWD		WELL #: 1		RRCID -> 229776		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4958 - 4973		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
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
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	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEGER		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NOME HARDER 1 ST		WELL #: 1		RRCID -> 266497		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 14082		PERF.12902 - 12922		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	17577 X	13893	-0-	-3684	-0-	13365	2	528 9	N	480	541 1	233
01	17484 X	3413	-0-	-14071	-0-	3211	2	202 9	N	184	182 1	235
02	15792 X	-0-	-0-	-15792	-0-				N	-0-	5 1	230
03	17205 X	45	-0-	-17160	-0-	45	2		N	-0-		230
04	15900 X	-0-	-0-	-15900	-0-				N	1	153 1	78
05	13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-				N	-0-		78

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		65780 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NOME HARDER 1 ST		WELL #: 1		RRCID -> 229913		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14184 - 14302		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	9021 X	3721	-0-	-5300	-0-	164	1	3371 2	N	169	354 1	160
01	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	186	9	2387 2	N	174	185 1	147
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1		N	-0-	2 8	147
03	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	191	9	8272 2	N	728	518 1	353
04	7140 X	3227	-0-	-3913	-0-	282	1	2620 2	N	279	358 1	272
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	801	9		N	-0-	2 8	272

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
SUN FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203126		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12911 - 12938		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	13888 X	5366	-0-	-8522	-0-	5221	2	145 9	N	132	180 1	439
01	13888 X	8997	-0-	-4891	-0-	8545	2	452 9	N	411	361 1	489
02	12544 X	11497	-0-	-1047	-0-	10884	2	613 9	N	557	801 1	245
03	13888 X	12489	-0-	-1399	-0-	11756	2	733 9	N	666	543 1	368
04	11400 X	8487	-0-	-2913	-0-	8017	2	470 9	N	427	540 1	255
05	12741 X	10539	-0-	-2202	-0-	10001	2	538 9	N	489	361 1	383

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	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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1851		RRCID -> 181305		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7228 - 7360		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 4301		RRCID -> 224225		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7224 - 7230		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

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			
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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #: 2510			RRCID -> 183064			COMPL. DATE 05/17/2001			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7490 - 7494			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

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			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

HOOKS, ESTHER ET AL			WELL #: 6			RRCID -> 140309			COMPL. DATE 12/08/1999			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8382 - 8420			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

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			
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				151
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				151
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				151
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				151
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				151
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				151

NORTHERN RANCH (7000)		66103 777		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976													
NORTHERN RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 257099		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6853 - 6858					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

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					
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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					
12	DLQ G-10	4678	-0-	4678	18066	4532	2	146	9	Y	133	179	1		284
01	0	5488	-0-	5488	23554	5336	2	152	9	Y	138	189	1		233
02	28235 X	4681	-0-	-23554	-0-	4557	2	124	9	Y	113	191	1		155
03	4681 X	889	-0-	-3792	-0-	889	2			Y	-0-				155
04	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-				155
05	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-				155

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					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OAKHURST (WILCOX 9900)		66506 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
LAMAY CORPORATION		484025										
DOLIVE, EDWARD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 083242		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 14787 PERF. 9916 - 10010				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
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
DOLIVE, MAURICE G. U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 115744		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9884 - 9988				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
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
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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 80 U		RRCID -> 007585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 2720 - 3350				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 007591		COMPL. DATE 01/22/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF.10137 - 10142				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		116 C	RRCID ->	007598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18890	PERF.	9860 - 9873
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 U	RRCID ->	007600	COMPL. DATE	01/23/1942	TOTAL DEPTH		10874	PERF. 9990 - 10030
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		146 U	RRCID ->	007604	COMPL. DATE	01/27/1958	TOTAL DEPTH		10862	PERF.10100 - 10145
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT		-0-
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-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		147 U	RRCID ->	007605	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH		10810	PERF. N/A
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	043929	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH		11100	PERF. 9988 - 10118
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		39 U	RRCID ->	045277	COMPL. DATE	12/10/1968	TOTAL DEPTH		10905	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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 UNIT		WELL #: 12 C		RRCID -> 045278	COMPL. DATE 12/12/1968	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10078	-	10088	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 052077	COMPL. DATE 01/25/1950	TOTAL DEPTH 10310	PERF.10202	-	10208	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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 UNIT				WELL #:	67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	159	RRCID ->	075927	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	10429	PERF.10220 - 10234
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	180 U	RRCID ->	097580	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.10020 - 10135
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	107496	COMPL. DATE	06/05/1950	TOTAL DEPTH	11449	PERF.10118 - 10124
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	111116	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10058	-	10098	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	126737	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	9882	-	10052	
12	0	1644	-0-	1644	15101	352	1	1205	2	Y	34	35	1	1	
						50	4		37	9					
01	0	1932	-0-	1932	17033	512	1	1375	2	Y	41	41	1	1	
						45	9								
02	2800 N	1652	-0-	-1148	15885	429	1	1172	2	Y	37	36	1	2	
						10	4		41	9					
03	3100 N	1705	-0-	-1395	14490	391	1	1273	2	Y	37	39	1	-0-	
						41	9								
04	3000 N	1660	-0-	-1340	13150	409	1	1203	2	Y	36	36	1	-0-	
						8	4		40	9					
05	3100 N	1692	-0-	-1408	11742	429	1	1220	2	Y	36	34	1	2	
						3	4		40	9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	131011	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10030	-	10284	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
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-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	133678	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	10000	-	10028	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
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-	

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 (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	134202	COMPL. DATE	03/31/1990	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9936	- 10040		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		190	RRCID ->	134505	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	10869	PERF.	10090	- 10118		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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	48 X	48	-0-	-0-	-0-		12	1	34	2	Y	1	1	1	-0-
							1	4	1	9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	135789	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9900	- 10005		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	135848	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	9886	- 10104		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	136845	COMPL. DATE	10/18/1990	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9980	- 10096		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119-U	RRCID ->	136877	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	9830	- 10036		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 195		RRCID -> 136878	COMPL. DATE 07/24/1990	TOTAL DEPTH 10990	PERF.10135	- 10145			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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			
12	0	2504	-0-	2504	2504	536 1	1836 2	Y	51	54 1	2
						76 4	56 9				
01	0	3420	-0-	3420	5924	906 1	2434 2	Y	73	72 1	3
						80 9					
02	8894 X	2970	-0-	-5924	-0-	772 1	2107 2	Y	67	65 1	5
						17 4	74 9				
03	3131 X	3083	-0-	-48	-0-	707 1	2302 2	Y	67	70 1	2
						74 9					
04	3300 X	2969	-0-	-331	-0-	731 1	2151 2	Y	65	64 1	3
						15 4	72 9				
05	3410 X	3096	-0-	-314	-0-	785 1	2233 2	Y	66	62 1	7
						5 4	73 9				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 138192	COMPL. DATE 07/09/1997	TOTAL DEPTH 11080	PERF. 9982	- 9992			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 145064	COMPL. DATE 11/01/2008	TOTAL DEPTH 10908	PERF.10059	- 10173			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121		RRCID -> 152176	COMPL. DATE 07/06/1994	TOTAL DEPTH 10877	PERF. 9900	- 10005			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 157759	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 10889	PERF. 9807	- 9999			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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
OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310 OLD OCEAN UNIT WELL #: 160 RRCID -> 157797 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9890 - 10025												
12	0	7354	-0-	7354	23547	1573 1	5392 2	Y	150	156 1	15	
01	0	7279	-0-	7279	30826	224 4	165 9	Y	156	156 1	15	
02	36588 X	5762	-0-	-30826	-0-	1928 1	5179 2	Y	129	128 1	16	
03	8463 X	6756	-0-	-1707	-0-	172 9	4089 2	Y	147	152 1	11	
04	7740 X	5276	-0-	-2464	-0-	1498 1	142 9	Y	115	116 1	10	
05	7347 X	3826	-0-	-3521	-0-	33 4	5045 2	Y	81	80 1	11	
						1549 1	162 9					
						1299 1	27 4					
						971 1	2760 2					
						6 4	89 9					
OLD OCEAN UNIT WELL #: 164 RRCID -> 158178 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10048 - 10054												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	
OLD OCEAN UNIT WELL #: 92 RRCID -> 158667 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9920 - 9930												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-	
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-	
OLD OCEAN UNIT WELL #: 86 RRCID -> 179418 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9842 - 9955												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	
OLD OCEAN UNIT WELL #: 78 RRCID -> 180806 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10072 - 10180												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	
OLD OCEAN UNIT WELL #: 90 RRCID -> 212759 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9976 - 10020												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 163		RRCID -> 234300		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 15750		PERF.10034 - 10102			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	372	-0-	372	1155	79 1	272 2	Y	8	8 1			-0-
						12 4	9 9						
01	0	404	-0-	404	1559	107 1	287 2	Y	9	9 1			-0-
						10 9							
02	1920 N	361	-0-	-1559	-0-	94 1	256 2	Y	8	8 1			-0-
						2 4	9 9						
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	86 1	280 2	Y	8	8 1			-0-
						9 9							
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	90 1	266 2	Y	8	8 1			-0-
						2 4	9 9						
05	403 N	377	-0-	-26	-0-	95 1	272 2	Y	8	8 1			-0-
						1 4	9 9						
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 61ST		RRCID -> 235088		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 10761		PERF. 9791 - 9890			
12	0	2331	-0-	2331	11168	498 1	1709 2	Y	48	49 1			5
						71 4	53 9						
01	0	2767	-0-	2767	13935	733 1	1969 2	Y	59	58 1			6
						65 9							
02	2800 N	2691	-0-	-109	13826	700 1	1910 2	Y	60	59 1			7
						15 4	66 9						
03	3100 N	2686	-0-	-414	13412	616 1	2006 2	Y	58	62 1			3
						64 9							
04	3000 N	2745	-0-	-255	13157	676 1	1989 2	Y	60	59 1			4
						14 4	66 9						
05	14944 X	1787	-0-	-13157	-0-	453 1	1289 2	Y	38	38 1			4
						3 4	42 9						
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 235567		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 10843		PERF. 9956 - 10094			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 239810		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 10845		PERF. 9843 - 9950			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 246627		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 10365		PERF. 9777 - 9865			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	C		COND	PERF.	EOM		
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	282	1	967	2	N	27	26	1	2
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	595	1	1597	2	N	48	46	1	4
02	588 N	437	-0-	-151	-0-	113	1	310	2	N	10	12	1	2
03	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	291	1	947	2	N	28	28	1	2
04	1620 N	1235	-0-	-385	-0-	304	1	895	2	N	27	27	1	2
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	235	1	669	2	N	20	19	1	3

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	C		COND	PERF.	EOM		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	C		COND	PERF.	EOM		
12	0	33	-0-	33	33	7	1	24	2	N	1	1	1	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	33	1	4	1	9	N	-0-			-0-
02	64 N	31	-0-	-33	-0-	8	1	21	2	N	1	1	1	-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	4	1	9	N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	3	1	10	2	N	-0-			-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	C		COND	PERF.	EOM		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86-U	RRCID ->	007617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10801	PERF.10420 - 10440	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		136 U	RRCID ->	007621	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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	-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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	046039	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	12209	PERF.10340 - 10418	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122 U	RRCID ->	046129	COMPL. DATE	05/02/1969	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10338 - 10358	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119 L	RRCID ->	133862	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10252 - 10302	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		156	RRCID ->	214089	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10409 - 10432	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

OLD OCEAN (CAMPBELL)				//CONT.//	67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	128	RRCID ->	215194	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	10422 - 10436	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	155	RRCID ->	223713	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10452 - 10478	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	225	RRCID ->	244602	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13388	PERF.	10401 - 10410	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	250	RRCID ->	287283	COMPL. DATE	02/10/2022	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	10329 - 10350	
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	309	1	1059	2	N	29	28	1	1
						44	4	32	9					
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	358	1	961	2	N	29	29	1	1
						32	9							
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	304	1	830	2	N	26	26	1	1
						7	4	29	9					
03	1457 X	517	-0-	-940	-0-	119	1	386	2	N	11	12	1	-0-
						12	9							
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			-0-
05	1457 X	831	-0-	-626	-0-	211	1	599	2	N	18	16	1	2
						1	4	20	9					
OLD OCEAN (CIB HAZ)				67011 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
SHOCO PRODUCTION LLC				778196										
JOHNSON FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID ->	263244	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	10728	PERF.	8842 - 8848	
12	8835 #	7557	-0-	-1278	-0-	7119	2	438	9	N	398	358	1	309
01	8618 #	8006	-0-	-612	-0-	7479	2	527	9	N	479	541	1	247
02	7700 #	7098	-0-	-602	-0-	6606	2	492	9	N	447	358	1	336
03	8308 #	-0-	-0-	-8308	-0-					N	508	533	1	311
04	7579 R	7579	-0-	-0-	-0-	7091	2	488	9	N	444	356	1	399
05	7998 #	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT			399

OLD OCEAN (CHENAULT)			67011 300			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 134 U			RRCID -> 007633	COMPL. DATE 10/03/1969	TOTAL DEPTH 10785	PERF. N/A					
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 177 U			RRCID -> 007639	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10869	PERF. 9700 - 9708				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 186 C			RRCID -> 007640	COMPL. DATE 03/31/1950	TOTAL DEPTH 10805	PERF. 9646 - 9654					
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 95			RRCID -> 040089	COMPL. DATE 06/25/1987	TOTAL DEPTH 10278	PERF. 10135 - 10160					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467					N	NO RPT			-0-
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

```

-----
OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 188 U RRCID -> 051142 COMPL. DATE 08/14/1971 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9651 - 9661

```

M	O	ALLOW 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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		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-

```

-----
OLD OCEAN UNIT WELL #: 169 RRCID -> 106620 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9707 - 9740

```

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

```

-----
OLD OCEAN UNIT WELL #: 114 RRCID -> 192518 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9602 - 9606

```

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

```

-----
OLD OCEAN UNIT WELL #: 87 RRCID -> 234264 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9526 - 9532

```

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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		95 X	95	-0-	-0-	-0-	24	1	68	2	Y	2	2	1	-0-
							1	4	2	9					

```

-----
OLD OCEAN UNIT WELL #: 129 RRCID -> 235077 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9636 - 9666

```

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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

```

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 242409 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9626 - 9646

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

OLD OCEAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 243802 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9676 - 9684

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

OLD OCEAN UNIT WELL #: 207 RRCID -> 246899 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 9764 - 9774

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

OLD OCEAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 250215 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9609 - 9630

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 166 RRCID -> 255678 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH 10897 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 153 RRCID -> 271070 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9592 - 9670

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

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			
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT			-0-
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-

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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 168	RRCID -> 212143	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9121	- 9126			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

 OLD OCEAN (F- 7) //CONT./ 67011 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT./ 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 133631 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 9271 - 9340

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

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 144 RRCID -> 157798 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9304 - 9336

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

 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

12	DLQ G-10	467	-0-	467	2383	100	1	342	2	Y	10	10	1			-0-
						14	4	11	9							
01	DLQ G-10	1064	-0-	1064	3447	282	1	757	2	Y	23	22	1			1
						25	9									
02	DLQ G-10	914	-0-	914	4361	238	1	648	2	Y	21	20	1			2
						5	4	23	9							
03	3100 N	629	-0-	-2471	1890	144	1	470	2	Y	14	15	1			1
						15	9									
04	2724 N	834	-0-	-1890	-0-	206	1	604	2	Y	18	18	1			1
						4	4	20	9							
05	961 N	630	-0-	-331	-0-	160	1	455	2	Y	13	13	1			1
						1	4	14	9							

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 098097 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9590 - 9680

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	1332	-0-	1332	6532	284	1	977	2	Y	27	29	1			3
						41	4	30	9							
01	0	2089	-0-	2089	8621	553	1	1486	2	Y	45	43	1			5
						50	9									
02	10099 X	1478	-0-	-8621	-0-	384	1	1049	2	Y	33	33	1			5
						9	4	36	9							
03	2232 X	1679	-0-	-553	-0-	385	1	1254	2	Y	36	38	1			3
						40	9									
04	2010 X	1450	-0-	-560	-0-	358	1	1050	2	Y	32	32	1			3
						7	4	35	9							
05	1643 N	1556	-0-	-87	-0-	394	1	1123	2	Y	33	31	1			5
						3	4	36	9							

OIL AND GAS DIVISION

M O		//CONT.// 67011 700				ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 58				RRCID -> 108921	COMPL. DATE 01/07/1984	TOTAL DEPTH 10890	PERF. 9429 - 9497					
	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 25				RRCID -> 122988	COMPL. DATE 12/10/1986	TOTAL DEPTH 11023	PERF. 9513 - 9542					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT			-0-
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-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 15				RRCID -> 224017	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 16027	PERF. 9510 - 9654					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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-
OLD OCEAN (F-10)		67011 714				ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 114				RRCID -> 181869	COMPL. DATE 12/19/2000	TOTAL DEPTH 11060	PERF. 9726 - 9786					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 29				RRCID -> 203429	COMPL. DATE 07/19/2004	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 9744 - 9862					
12	434 N	273	-0-	-161	-0-	57 1	200 2	Y	6	5 1				1
01	372 N	188	-0-	-184	-0-	9 4	7 9	Y	4	4 1				1
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	30 1	84 2	Y	3	3 1				1
03	DLQ G-10	103	-0-	103	103	1 4	3 9	Y	2	3 1				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	103	24 1	77 2	Y						-0-
05	222 N	119	-0-	-103	-0-	2 9	85 2	Y	3	2 1				1
						1 4	3 9							

 OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 47 RRCID -> 204434 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9726 - 9815

M O	ALLOW 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	55 X	55	-0-	-0-	-0-	14	1	39	2	Y	1	1	1	-0-
						1	4	1	9					
05	55 X	55	-0-	-0-	-0-	14	1	39	2	Y	1	1	1	-0-
						1	4	1	9					

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 205358 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9719 - 9800

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9844 - 9936

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 49 RRCID -> 211094 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9750 - 9766

12	3782 X	2832	-0-	-950	-0-	606	1	2076	2	Y	58	61	1	11
						86	4	64	9					
01	3782 X	3561	-0-	-221	-0-	943	1	2534	2	Y	76	75	1	12
						84	9							
02	3388 X	1377	-0-	-2011	-0-	358	1	977	2	Y	31	34	1	9
						8	4	34	9					
03	3751 X	2288	-0-	-1463	-0-	525	1	1708	2	Y	50	51	1	8
						55	9							
04	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	963	1	2832	2	Y	85	82	1	11
						20	4	94	9					
05	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	1006	1	2860	2	Y	84	80	1	15
						6	4	92	9					

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 212145 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9808 - 9918

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	545 X	545	-0-	-0-	-0-	138	1	393	2	Y	12	10	1	2
						1	4	13	9					

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 213379 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9762 - 9908

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.//			67011 714	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//			386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:			46	RRCID ->	232649	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	10981	PERF.	9755 -	9794
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:			18	RRCID ->	234598	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9853 -	9858
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:			140	RRCID ->	242495	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	9767 -	9773
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:			239	RRCID ->	287599	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	12574	PERF.	11438 -	11447
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

OLD OCEAN (F-24)		67011 801			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:			246	RRCID ->	265987	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10923 -	11102
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLD OCEAN (F-24)			//CONT.//	67011 801	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	226	RRCID ->	269186	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11050 - 11070		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	66	1	1566	2	Y	34	37	1	127
						37	9							
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	20	1	502	2	Y	11	14	1	124
						12	9							
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	Y	7	7	1	124
						8	9							
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	1	1	123
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	80	176	1	27
05	1674 X	260	-0-	-1414	-0-	11	1	242	2	Y	6	5	1	28
						7	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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	249	RRCID ->	258202	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	12116	PERF.	11284 - 11338	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	256	RRCID ->	258484	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	12155	PERF.	11197 - 11234	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	255	RRCID ->	258492	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11244 - 11295	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	258	RRCID ->	267117	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	11537 - 11583	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLD OCEAN (F-26)			//CONT.//		67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 253		RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 12670			PERF.11280 - 12302				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		124 X	44	-0-	-80	-0-		2	1	41	2	Y	1	1	1	96
01		124 X	7	-0-	-117	-0-		1	9							96
02		290 X	290	-0-	-0-	-0-		7	2	268	2	Y	-0-	6	1	99
								12	1							99
								10	9							
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1	98
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			98
05		40 X	40	-0-	-0-	-0-		2	1	37	2	Y	1	1	1	98
								1	9							

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 256		RRCID -> 256637		COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 11989			PERF.11204 - 11394		
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			24	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			24	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			24	
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	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 256		RRCID -> 257089		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155			PERF.11197 - 11525				
12		0	2840	-0-	2840	2840		107	1	2551	2	Y	165	238	1	85
								182	9							
01		0	843	-0-	843	3683		25	1	624	2	Y	176	198	1	63
								194	9							
02		7263 X	3580	-0-	-3683	-0-		139	1	3196	2	Y	223	70	1	216
								245	9							
03		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-		139	1	3231	2	Y	221	258	1	179
								243	9							
04		2760 X	2234	-0-	-526	-0-		98	1	1990	2	Y	133	224	1	88
								146	9							
05		3968 X	2362	-0-	-1606	-0-		98	1	2120	2	Y	131	46	1	173
								144	9							

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 258		RRCID -> 262566		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 11930			PERF.11636 - 11794				
12		0	1034	-0-	1034	3184		40	1	940	2	Y	49	21	1	210
								54	9							
01		0	1324	-0-	1324	4508		48	1	1184	2	Y	84	205	1	89
								92	9							
02		2800 N	1117	-0-	-1683	2825		42	1	980	2	Y	86	23	1	152
								95	9							
03		3100 N	1153	-0-	-1947	878		45	1	1036	2	Y	65	25	1	192
								72	9							
04		1951 N	1073	-0-	-878	-0-		47	1	962	2	Y	58	198	1	52
								64	9							
05		1240 N	1121	-0-	-119	-0-		47	1	1006	2	Y	62	22	1	92
								68	9							

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	

OLD OCEAN (F-26)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
		OLD OCEAN UNIT		//CONT.// 386310		WELL #: 262		RRCID -> 271445		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11174 - 11824	
12		540 N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	469	2	N	46	189	1	37
							51	9							
01		516 N	516	-0-	-0-	-0-	18	1	447	2	N	46	10	1	73
							51	9							
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	18	1	420	2	N	37	10	1	100
							41	9							
03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	443	2	N	48	10	1	138
							53	9							
04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	N	44	10	1	172
							48	9							
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	N	45	10	1	207
							50	9							

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

OLD OCEAN (FRIO 12700)		HILCORP ENERGY COMPANY		67011 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
		BROCKMAN, J. C. ET AL		386310		WELL #: 2		RRCID -> 262834		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 13247		PERF.12790 - 13405
12		403 N	402	-0-	-1	-0-	400	2	2	9	N	2		126
01		403 N	307	-0-	-96	-0-	304	2	3	9	N	3		129
02		336 N	257	-0-	-79	-0-	254	2	3	9	N	3		132
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	409	2	8	9	N	7		139
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	301	2	3	9	N	3		142
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-		142

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

J. C. BROCKMAN ET AL				WELL #: 3		RRCID -> 266023		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 13418		PERF.12435 - 13830		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
		OLD OCEAN UNIT		386310		WELL #: 12 T		RRCID -> 007646		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10650 - 10668
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 43		RRCID -> 007648		COMPL. DATE 11/09/1943		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10623 - 10643		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 69		RRCID -> 007659		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10554 - 10818
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 183		RRCID -> 007677		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10561 - 10624						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 197		RRCID -> 007680		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10766 - 10856						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 205		RRCID -> 007683		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 11191		PERF.10743 - 10891						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10988 - 11021						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10672 - 10796						
12	8153 X	5461	-0-	-2692	-0-	1168	1	4004	2	Y	112	123	1			14
						166	4		123	9						
01	8773 X	2306	-0-	-6467	-0-	611	1	1641	2	Y	49	56	1			7
						54	9									
02	8624 X	2859	-0-	-5765	-0-	744	1	2029	2	Y	64	62	1			9
						16	4		70	9						
03	9548 X	5266	-0-	-4282	-0-	1208	1	3933	2	Y	114	115	1			8
						125	9									
04	9240 X	5737	-0-	-3503	-0-	1413	1	4157	2	Y	125	123	1			10
						29	4		138	9						
05	5456 X	5183	-0-	-273	-0-	1315	1	3739	2	Y	110	106	1			14
						8	4		121	9						

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA				
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 AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 76			RRCID -> 031354	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 10867	PERF.10456	- 10520			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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	15	-0-	15	15	4 1	10 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-	-0-
WELL #: 131 L			RRCID -> 031356	COMPL. DATE 09/25/1963	TOTAL DEPTH 10671	PERF.10480	- 10633			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
WELL #: 188 L			RRCID -> 032709	COMPL. DATE 03/15/1964	TOTAL DEPTH 10805	PERF. N/A				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
WELL #: 24			RRCID -> 035638	COMPL. DATE 03/24/1965	TOTAL DEPTH 11035	PERF.10851	- 10894			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
WELL #: 178 L			RRCID -> 036189	COMPL. DATE 05/09/1965	TOTAL DEPTH 10800	PERF. N/A				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
WELL #: 187			RRCID -> 036197	COMPL. DATE 05/14/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// //CONT.//	67011 900 386310	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA					
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
WELL #: 34			RRCID -> 036239	COMPL. DATE 02/21/1945	TOTAL DEPTH 10916	PERF.10694	- 10743					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WELL #: 172			RRCID -> 036458	COMPL. DATE 06/12/1965	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10803	- 10930					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-
WELL #: 173LT			RRCID -> 036459	COMPL. DATE 06/01/1965	TOTAL DEPTH 10914	PERF.10740	- 10755					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
WELL #: 137ST			RRCID -> 042216	COMPL. DATE 02/25/2008	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10590	- 10752					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WELL #: 77			RRCID -> 042252	COMPL. DATE 01/21/2008	TOTAL DEPTH 15056	PERF.10414	- 10527					
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	26	1	71	2	Y	2	2 1
						2	9					-0-
02	196 N	104	-0-	-92	-0-	27	1	74	2	Y	2	2 1
						1	4	2	9			-0-
03	DLQ G-10	119	-0-	119	119	27	1	89	2	Y	3	3 1
						3	9					-0-
04	DLQ G-10	78	-0-	78	197	19	1	56	2	Y	2	2 1
						1	4	2	9			-0-
05	300 N	103	-0-	-197	-0-	26	1	74	2	Y	2	2 1
						1	4	2	9			-0-
WELL #: 121 L			RRCID -> 042416	COMPL. DATE 07/26/1967	TOTAL DEPTH 10877	PERF.10660	- 10680					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

M		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 (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86 L		RRCID -> 042580		COMPL. DATE 08/23/1967		TOTAL DEPTH 10801 PERF. N/A			

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
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-		

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 65 L		RRCID -> 042739		COMPL. DATE 09/29/1967		TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A			

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 108ST		RRCID -> 042778		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10791			

12	26753 X	8971	-0-	-17782	-0-	1918 1	6578 2	Y	183	182 1	17
						274 4	201 9				
01	18104 X	7199	-0-	-10905	-0-	1907 1	5123 2	Y	154	157 1	14
						169 9					
02	10528 X	3396	-0-	-7132	-0-	882 1	2410 2	Y	76	81 1	9
						20 4	84 9				
03	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	3810 1	12407 2	Y	361	348 1	22
						397 9					
04	6240 X	5376	-0-	-864	-0-	1325 1	3895 2	Y	117	130 1	9
						27 4	129 9				
05	6448 X	1599	-0-	-4849	-0-	405 1	1154 2	Y	34	39 1	4
						3 4	37 9				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 L		RRCID -> 044334		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A			

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 136 L		RRCID -> 044635		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10516 - 10643			

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 044639		COMPL. DATE 09/05/1956		TOTAL DEPTH 10871 PERF.10655 - 10768			

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
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-		

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

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT WELL #: 186 T RRCID -> 044925 COMPL. DATE 09/27/1968 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10510 - 10638												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 044927 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 10913 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 146 L RRCID -> 045034 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 10862 PERF. N/A												
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996					N	NO RPT	-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 147 L RRCID -> 045143 COMPL. DATE 01/26/1940 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10600 - 10782												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 41 T RRCID -> 046481 COMPL. DATE 06/17/1969 TOTAL DEPTH 10835 PERF. N/A												
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 175 L RRCID -> 046659 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A												
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 194 L RRCID -> 046691 COMPL. DATE 07/19/1969 TOTAL DEPTH 10938 PERF. N/A												
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//	67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		124 L	RRCID ->	046824	COMPL. DATE	06/16/1969	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		177 L	RRCID ->	046825	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	10869	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		80 L	RRCID ->	047027	COMPL. DATE	07/07/1969	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	N/A	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		134 L	RRCID ->	047128	COMPL. DATE	10/03/1969	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	N/A	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		39 L	RRCID ->	048691	COMPL. DATE	07/13/1970	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	N/A	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		79ST	RRCID ->	048883	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	10324 - 10684	
12	0	24413	-0-	24413	85445	5220	1	17900	2	Y	499	526	1	44
						744	4	549	9					
01	0	33109	-0-	33109	118554	8771	1	23559	2	Y	708	694	1	58
						779	9							
02	144791 X	26237	-0-	-118554	-0-	6819	1	18620	2	Y	588	580	1	66
						151	4	647	9					
03	DLQ G-10	26156	-0-	26156	26156	5998	1	19533	2	Y	568	599	1	35
						625	9							
04	DLQ G-10	27089	-0-	27089	53245	6674	1	19629	2	Y	591	584	1	42
						136	4	650	9					
05	80620 X	27375	-0-	-53245	-0-	6943	1	19748	2	Y	581	553	1	70
						45	4	639	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	M	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 #: 116 T RRCID -> 049504 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 18890 PERF.10563 - 10770																
12	3782 X	3456	-0-	-326	-0-	739	1	2534	2	Y	71	73	1			8
						105	4	78	9							
01	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	1187	1	3187	2	Y	96	94	1			10
						106	9									
02	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	1153	1	3151	2	Y	100	96	1			14
						26	4	110	9							
03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	1014	1	3304	2	Y	96	101	1			9
						106	9									
04	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	1054	1	3102	2	Y	93	93	1			9
						22	4	102	9							
05	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	1246	1	3542	2	Y	104	98	1			15
						8	4	114	9							
OLD OCEAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 175016 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10734																
12	14849 X	10268	-0-	-4581	-0-	2195	1	7529	2	Y	209	224	1			15
						314	4	230	9							
01	15433 X	15433	-0-	-0-	-0-	4088	1	10982	2	Y	330	322	1			23
						363	9									
02	13674 X	13674	-0-	-0-	-0-	3554	1	9704	2	Y	306	299	1			30
						79	4	337	9							
03	14384 X	14295	-0-	-89	-0-	3278	1	10676	2	Y	310	326	1			14
						341	9									
04	14940 X	13932	-0-	-1008	-0-	3432	1	10095	2	Y	304	302	1			16
						71	4	334	9							
05	15438 X	9178	-0-	-6260	-0-	2328	1	6620	2	Y	195	193	1			18
						15	4	215	9							
OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 177968 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10508 - 10747																
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 179L RRCID -> 184697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10653 - 17000																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 186137 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10444 - 10546																
12	1953 N	1616	-0-	-337	-0-	346	1	1185	2	Y	33	34	1			3
						49	4	36	9							
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	494	1	1327	2	Y	40	39	1			4
						44	9									
02	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	625	1	1708	2	Y	54	51	1			7
						14	4	59	9							
03	3100 N	3309	-0-	209	209	759	1	2471	2	Y	72	74	1			5
						79	9									
04	2929 N	2720	-0-	-209	-0-	670	1	1971	2	Y	59	59	1			5
						14	4	65	9							
05	3100 N	3140	-0-	40	40	796	1	2265	2	Y	67	63	1			9
						5	4	74	9							

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 58			RRCID -> 186140			COMPL. DATE 12/18/2019			TOTAL DEPTH 10890 PERF.10478 - 10712			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12		1178 N	1026	-0-	-152	-0-	220	1	752	2	Y	21	22	1	2
							31	4	23	9					
01		1147 N	1050	-0-	-97	-0-	278	1	748	2	Y	22	22	1	2
							24	9							
02		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	541	1	1477	2	Y	47	43	1	6
							12	4	52	9					
03		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	572	1	1863	2	Y	54	56	1	4
							59	9							
04		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	592	1	1741	2	Y	53	52	1	5
							12	4	58	9					
05		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	527	1	1499	2	Y	44	42	1	7
							3	4	48	9					

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 237			RRCID -> 194351			COMPL. DATE 11/18/2008			TOTAL DEPTH 11162 PERF.10426 - 10644			
12		0	21818	-0-	21818	73358	4665	1	15997	2	Y	446	466	1	47
							665	4	491	9					
01		0	27740	-0-	27740	101098	7349	1	19739	2	Y	593	583	1	57
							652	9							
02		125279 X	24181	-0-	-101098	-0-	6285	1	17161	2	Y	542	530	1	69
							139	4	596	9					
03		26474 X	24833	-0-	-1641	-0-	5695	1	18545	2	Y	539	567	1	41
							593	9							
04		26850 X	24889	-0-	-1961	-0-	6132	1	18035	2	Y	543	538	1	46
							125	4	597	9					
05		27745 X	24936	-0-	-2809	-0-	6324	1	17988	2	Y	530	504	1	72
							41	4	583	9					

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 243			RRCID -> 201523			COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 10860 PERF.10558 - 10782			
12		0	22924	-0-	22924	76274	4902	1	16808	2	Y	468	488	1	45
							699	4	515	9					
01		0	29358	-0-	29358	105632	7777	1	20890	2	Y	628	617	1	56
							691	9							
02		131342 X	25710	-0-	-105632	-0-	6683	1	18245	2	Y	577	564	1	69
							147	4	635	9					
03		27807 X	27005	-0-	-802	-0-	6193	1	20167	2	Y	586	615	1	40
							645	9							
04		28410 X	26715	-0-	-1695	-0-	6581	1	19358	2	Y	583	578	1	45
							135	4	641	9					
05		29357 X	28104	-0-	-1253	-0-	7128	1	20273	2	Y	597	566	1	76
							46	4	657	9					

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 244			RRCID -> 204028			COMPL. DATE 10/06/2009			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10385 - 10639			
12		20708 X	11806	-0-	-8902	-0-	2524	1	8657	2	Y	241	258	1	16
							360	4	265	9					
01		20708 X	15100	-0-	-5608	-0-	4000	1	10745	2	Y	323	318	1	21
							355	9							
02		18312 X	2681	-0-	-15631	-0-	697	1	1903	2	Y	60	79	1	2
							15	4	66	9					
03		20274 X	229	-0-	-20045	-0-	52	1	171	2	Y	5	7	1	-0-
							6	9							
04		15480 X	1023	-0-	-14457	-0-	252	1	742	2	Y	22	22	1	-0-
							5	4	24	9					
05		15097 X	2180	-0-	-12917	-0-	553	1	1572	2	Y	46	42	1	4
							4	4	51	9					

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 174			RRCID -> 211908	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 10885	PERF.10716	- 10806		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 247			RRCID -> 219875	COMPL. DATE 12/09/2009	TOTAL DEPTH 10830	PERF.10353	- 10650		
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-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 248			RRCID -> 223381	COMPL. DATE 08/08/2009	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10460	- 10726		
12		T. A.	9710	-0-	9710	49613	2076 1	7120 2	Y	198	209 1	22
							296 4	218 9				
01		T. A.	12084	-0-	12084	61697	3201 1	8599 2	Y	258	255 1	25
							284 9					
02		T. A.	10092	-0-	10092	71789	2623 1	7162 2	Y	226	222 1	29
							58 4	249 9				
03		91374 X	19585	-0-	-71789	-0-	4491 1	14626 2	Y	425	425 1	29
							468 9					
04		13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	3347 1	9843 2	Y	297	301 1	25
							68 4	327 9				
05		13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	3332 1	9475 2	Y	279	267 1	37
							21 4	307 9				

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 251ST			RRCID -> 249557	COMPL. DATE 07/10/2009	TOTAL DEPTH 11055	PERF.10710	- 10954		
12		3875 X	2378	-0-	-1497	-0-	509 1	1743 2	N	49	50 1	4
							72 4	54 9				
01		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	853 1	2292 2	N	69	67 1	6
							76 9					
02		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	824 1	2250 2	N	71	69 1	8
							18 4	78 9				
03		2604 X	2329	-0-	-275	-0-	534 1	1739 2	N	51	56 1	3
							56 9					
04		3090 X	2282	-0-	-808	-0-	562 1	1653 2	N	50	49 1	4
							12 4	55 9				
05		3193 X	2314	-0-	-879	-0-	587 1	1669 2	N	49	47 1	6
							4 4	54 9				

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 152ST			RRCID -> 249826	COMPL. DATE 07/13/2022	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10462	- 10602		
12		961 N	570	-0-	-391	-0-	121 1	418 2	N	12	13 1	-0-
							18 4	13 9				
01		992 N	431	-0-	-561	-0-	114 1	307 2	N	9	9 1	-0-
							10 9					
02		952 N	329	-0-	-623	-0-	85 1	234 2	N	7	7 1	-0-
							2 4	8 9				
03		558 N	371	-0-	-187	-0-	85 1	277 2	N	8	8 1	-0-
							9 9					
04		420 N	366	-0-	-54	-0-	90 1	265 2	N	8	8 1	-0-
							2 4	9 9				
05		426 N	426	-0-	-0-	-0-	108 1	307 2	N	9	8 1	1
							1 4	10 9				

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 04/10/2022			TOTAL DEPTH 12140 PERF.10716 - 10890			
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		
12	2852 X	2256	-0-	-596	-0-	482 1 69 4	1654 2 51 9	N	46	48 1	4		
01	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	876 1 78 9	2352 2	N	71	69 1	6		
02	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	716 1 16 4	1955 2 68 9	N	62	61 1	7		
03	2263 N	1906	-0-	-357	-0-	437 1 45 9	1424 2	N	41	46 1	2		
04	2700 X	1167	-0-	-1533	-0-	287 1 6 4	845 2 29 9	N	26	26 1	2		
05	2790 X	1125	-0-	-1665	-0-	285 1 2 4	812 2 26 9	N	24	23 1	3		

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 02/06/2023			TOTAL DEPTH 12403 PERF.10712 - 10850			
12	1581 N	1281	-0-	-300	-0-	274 1 39 4	939 2 29 9	N	26	28 1	3		
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	386 1 34 9	1037 2	N	31	31 1	3		
02	1484 N	1303	-0-	-181	-0-	338 1 8 4	925 2 32 9	N	29	29 1	3		
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	333 1 35 9	1083 2	N	32	33 1	2		
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	374 1 8 4	1100 2 36 9	N	33	33 1	2		
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	376 1 2 4	1067 2 35 9	N	32	30 1	4		

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 261		RRCID -> 271184		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10814 PERF.10520 - 10740			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0	-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-		

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 235		RRCID -> 272241		COMPL. DATE 11/16/2012			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10366 - 10622			
12	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	244 1 35 4	838 2 25 9	Y	23	24 1	2		
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	317 1 28 9	850 2	Y	25	25 1	2		
02	1064 N	1047	-0-	-17	-0-	272 1 6 4	743 2 26 9	Y	24	23 1	3		
03	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	251 1 26 9	816 2	Y	24	25 1	2		
04	1170 N	1060	-0-	-110	-0-	262 1 5 4	768 2 25 9	Y	23	23 1	2		
05	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	277 1 2 4	788 2 25 9	Y	23	22 1	3		

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// //CONT.//	67011 900 386310	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
			WELL #:	259	RRCID ->	283832	COMPL. DATE	09/25/2022	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10735 - 10868	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	31 1	741 2	N	16	17 1			37
						18 9							
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	30 1	743 2	N	17	17 1			37
						19 9							
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	27 1	630 2	N	15	15 1			37
						17 9							
03	775 N	761	-0-	-14	-0-	31 1	711 2	N	17	17 1			37
						19 9							
04	780 N	703	-0-	-77	-0-	32 1	654 2	N	15	15 1			37
						17 9							
05	744 N	697	-0-	-47	-0-	30 1	650 2	N	15	14 1			38
						17 9							

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	245	RRCID ->	284090	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	11989	PERF.	10556 - 10713	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				2

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	263	RRCID ->	293897	COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL DEPTH	10857	PERF.	10498 - 10750	
12	0	38622	-0-	38622	38622	8258 1	28318 2	N	789	722 1			67
						1178 4	868 9						
01	0	8192	-0-	8192	46814	2170 1	5829 2	N	175	222 1			20
						193 9							
02	DELQ PR	14249	-0-	14249	61063	3703 1	10112 2	N	320	303 1			37
						82 4	352 9						
03	74097 X	13034	-0-	-61063	-0-	2989 1	9734 2	N	283	300 1			20
						311 9							
04	12900 X	10754	-0-	-2146	-0-	2649 1	7792 2	N	235	236 1			19
						54 4	259 9						
05	13330 X	10389	-0-	-2941	-0-	2635 1	7494 2	N	221	211 1			29
						17 4	243 9						

OLD OCEAN (10450) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			67011 930 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA							
			WELL #:	13	RRCID ->	088333	COMPL. DATE	05/05/1980	TOTAL DEPTH	11027	PERF.	10438 - 10454	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	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-

OLD OCEAN (12,100) HILCORP ENERGY COMPANY BROCKMAN, J. C. ET AL			67011 950 386310	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
			WELL #:	1	RRCID ->	176391	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF.	11844 - 12151	
12	3441 #	3212	-0-	-229	-0-	3158 2	54 9	N	49				116
01	3441 #	3262	-0-	-179	-0-	3211 2	51 9	N	46				162
02	3108 #	1829	-0-	-1279	-0-	1795 2	34 9	N	31				193
03	3410 #	3258	-0-	-152	-0-	3210 2	48 9	N	44	183 1			54
04	3270 #	2869	-0-	-401	-0-	2823 2	46 9	N	42				96
05	3255 #	3031	-0-	-224	-0-	2986 2	45 9	N	41				137

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

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

OLD OCEAN NORTH (9750) 67014 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 PONDEROSA OIL & GAS, LLC 670093
 DANCE BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 285234 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9865 - 9874

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/20/2022							

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
 FLAG POND WELL #: 3R RRCID -> 282398 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10278 - 10282

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 250535 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12020 - 12302

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

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

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) //CONT.// 67015 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258483 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11686 - 11815																		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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																		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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																		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MARMION WELL #: 2 RRCID -> 211988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13048 PERF. 3940 - 3970																		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1275						N	-0-					67
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1275						N	-0-					67
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1275						N	-0-					67
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1275						N	-0-					67
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1275						N	-0-					67
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1275						N	-0-					67

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND) 67046 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WASHINGTON																		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836																		
MOORE-PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 211427 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11642 PERF. 9500 - 9516																		
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					47
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2023 - WELL PLUGGED 2/25/2023																		

OLD WAVERLY (WILCOX "D") 67060 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO																		
UOSI OPERATING, INC. 875336																		
BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199565 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 11765																		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
OLD WAVERLY (WILCOX "E") UOSI OPERATING, INC. BROWDER, W. B.													
		67060 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN JACINTO					
		875336		WELL #: 2 T		RRCID -> 199562		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11723 - 12168	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	73	175	1	127
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127	1	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28018 01/10/2023													

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BROWDER "C"													
		67060 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
		247836		WELL #: 1		RRCID -> 149365		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 3376 - 3386	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
TEXANA OPERATING COMPANY BROWDER HEIRS													
		844253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
		247836		WELL #: 1		RRCID -> 267329		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11752 - 11777	
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	2	9	N	2	120
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	2	9	N	2	122
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1	9	N	1	123
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			123

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
UOSI OPERATING, INC. BROWDER, W. B.													
		875336		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN JACINTO					
		247836		WELL #: 1		RRCID -> 192275		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 11840		PERF.11477 - 11677	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
BROWDER, W. B.													
		844253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
		247836		WELL #: 2 C		RRCID -> 203771		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11470 - 11535	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

OLD WAVERLY (WILCOX 11,620)		67060 375		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
BROWDER "C"		WELL #:	2	RRCID ->	195798	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 11620 - 11670		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43		

OLD WAVERLY (YEGUA 4400)		67060 690		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO					
VONDRA ENERGY CORP.		887322										
MASSEY-CLUXTON UNIT 1		WELL #:		RRCID ->	124055	COMPL. DATE	01/08/1987	TOTAL DEPTH	5656	PERF. 4412 - 4420		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91		
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		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995												

OLIVE (WILCOX B)		67150 475		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN					
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500										
PETTY GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	216298	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	11110	PERF. 10914 - 10924		
12	0	20916	-0-	20916	50426	658 1	15221 3	Y	4579	4634 1	349	
01	15780	18457	-0-	2677	53103	5037 9	905 1	12758 3	Y	4358	4480 1	227
02	14728	15967	-0-	1239	54342	4794 9	923 1	11096 3	Y	3589	3619 1	197
03	71122	16543	-0-	-54579	-0-	3948 9	1129 1	11832 3	Y	3256	3159 1	294
04	15780	12370	-0-	-3410	-0-	1129 1	3582 9	8803 3	Y	2416	2642 1	68
05	16306	NO RPT	-0-	-16306	-0-	909 1	2658 9		Y	NO RPT		68

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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	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		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	0	-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-		

OLIVER, SOUTH (10300) 67170 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 BURNS WELL #: 1 RRCID -> 189756 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11202 - 11210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2728 #	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					53
01	2697 #	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					53
02	1456 #	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					53
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1798 N	1733	-0-	-65	-0-		128	1	1282	2	N	294	351	1			179
							323	9									
01	1767 N	1693	-0-	-74	-0-		124	1	1209	2	N	327	346	1			160
							360	9									
02	1540 N	1446	-0-	-94	-0-		112	1	1000	2	N	304	338	1			126
							334	9									
03	1736 N	1662	-0-	-74	-0-		143	1	1174	2	N	314	330	1			110
							345	9									
04	1650 N	1493	-0-	-157	-0-		145	1	1032	2	N	287	330	1			67
							316	9									
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-		137	1	1338	2	N	315	172	1			210
							347	9									

MCGOWN FARMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277253 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 14796 PERF.14096 - 14246

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

ORANGE * 67484 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
 BURTON FEE WELL #: 2 RRCID -> 121935 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-

DEC OPERATING, INC. 209147
 CHANDLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 121887 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7042 - 7048

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-

ORANGE (HACKBERRY)		67484 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE							
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208										
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1		WELL #: 1	RRCID -> 213682	COMPL. DATE 11/03/2005	TOTAL DEPTH 7709	PERF. 7617 - 7626						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ORANGE (6400)		67484 888	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ORANGE							
KILMARNOCK OIL COMPANY, INC.		461211										
CHESSON -B-		WELL #: 2	RRCID -> 007705	COMPL. DATE 12/19/1997	TOTAL DEPTH 6502	PERF. 5840 - 6418						
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250)		67524 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: AUSTIN							
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
HILLBOLDT, D. C.		WELL #: 1	RRCID -> 046584	COMPL. DATE 06/21/1969	TOTAL DEPTH 9411	PERF. N/A						
12	0	304	-0-	304	1118	303 2	1 9	N	1			14
01	0	321	-0-	321	1439	320 2	1 9	N	1			15
02	1567 N	128	-0-	-1439	-0-	127 2	1 9	N	1			16
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			16
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			16
*05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	206 2	196 9	N	178	178	1	16
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)		67524 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: AUSTIN							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
KAECHELE, C. R.		WELL #: 2	RRCID -> 194105	COMPL. DATE 02/17/2003	TOTAL DEPTH 9745	PERF. 9360 - 9367						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	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						
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2022										

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)				67524 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.				255133									
KAECELE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 171384	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 11803	PERF.11050	- 11063				
M	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KAECELE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 176226	COMPL. DATE 01/08/2000	TOTAL DEPTH 11806	PERF.11432	- 11546				
12	0	7377	-0-	7377	12568	195 1	7110 2	Y	65				117
						72 9							
01	18238 X	5670	-0-	-12568	-0-	236 1	5394 2	Y	36				153
						40 9							
02	5908 X	3887	-0-	-2021	-0-	236 1	3627 2	Y	22	101	1		74
						24 9							
03	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	85 1	6244 2	Y	50				124
						55 9							
*04	7140 X	4137	-0-	-3003	-0-	72 1	4048 2	Y	15	102	1		37
						17 9							
05	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-			Y	NO RPT				37

KAECELE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 180528	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11275	- 11337				
12	0	1321	-0-	1321	1321	127 1	1193 2	Y	1				20
						1 9							
01	3560 X	2239	-0-	-1321	-0-	153 1	2044 2	Y	38				58
						42 9							
02	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	153 1	1803 2	Y	17	38	1		37
						19 9							
03	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	55 1	1938 2	Y	1				38
						1 9							
04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	47 1	2210 2	Y	32	50	1		20
						35 9							
05	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT				20

KAECELE UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 185574	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11350	- 11631				
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	34 1	980 2	N	7				35
						8 9							
01	2170 N	1114	-0-	-1056	-0-	2 1	1090 2	N	20				55
						22 9							
02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2 1	2232 2	N	10				65
						11 9							
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	328 1	930 2	N	-0-				65
						477 1	4612 2	N	34				99
04	3000 N	5126	-0-	2126	2126	37 9							
05	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT				99

KAECELE, CHARLES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 192086	COMPL. DATE 02/28/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11412	- 11471				
12	0	292	-0-	292	4498	116 1	176 2	Y	-0-				35
						131 1	3051 2	Y	4				39
01	7684 X	3186	-0-	-4498	-0-	4 9							
02	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	131 1	3042 2	Y	20				59
						22 9							
03	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	119 1	3269 2	Y	6				65
						7 9							
04	3090 X	2203	-0-	-887	-0-	119 1	2077 2	Y	6				71
						7 9							
05	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT				71

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
 SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	4836 X	4427	-0-	-409	-0-	1143	1	3254	2	N	27	167	
01	4991 X	4945	-0-	-46	-0-	1059	1	3823	2	N	57	174 1	50
02	4508 X	4283	-0-	-225	-0-	1287	1	2964	2	N	29	79	
03	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	1143	1	4084	2	N	23	102	
04	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	1307	1	3591	2	N	33	135	
05	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT	135	

SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332

12	0	1803	-0-	1803	1803	469	1	1334	2	Y	-0-	63
01	0	1820	-0-	1820	3623	395	1	1425	2	Y	-0-	63
02	5181 X	1558	-0-	-3623	-0-	472	1	1086	2	Y	-0-	63
03	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	654	1	2335	2	Y	15	78
04	3000 N	3961	-0-	961	961	1051	1	2887	2	Y	21	99
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT	99

SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2022

SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400

12	T. A.	1083	-0-	1083	8618	388	1	695	2	Y	-0-	130
01	T. A.	1774	-0-	1774	10392	385	1	1389	2	Y	-0-	130
02	T. A.	572	-0-	572	10964	385	1	183	2	Y	4	134
03	T. A.	2189	-0-	2189	13153	476	1	1713	2	Y	-0-	134
04	T. A.	2387	-0-	2387	15540	627	1	1760	2	Y	-0-	134
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15540					Y	NO RPT	134

KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636

12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1616	2	21	9	Y	19	127
01	1922 N	1897	-0-	-25	-0-	1883	2	14	9	Y	13	140
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-	140
03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-	140
*04	1680 N	1134	-0-	-546	-0-	1134	2			Y	-0-	45
05	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT	45

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		//CONT.//		67524 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.		//CONT.//		255133								
KAECEHELE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	212003	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	11833	PERF.	11418 - 11648
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
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	7 1	556 2	Y	-0-			64
01	806 N	674	-0-	-132	-0-	3 1	671 2	Y	-0-			64
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	3 1	1009 2	Y	27			91
						30 9						
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	2 1	1125 2	Y	-0-			91
*04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1078 2	21 9	Y	19	90	1	20
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			20

KAECEHELE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	227960	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11420 - 11490
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1 1	1252 2	Y	15			21
						17 9						
01	713 N	479	-0-	-234	-0-	1 1	478 2	Y	-0-			21
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	1 1	465 2	Y	-0-	9	1	12
03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1646 2	23 9	Y	21			33
*04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		Y	-0-	13	1	20
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			20

HOME PETROLEUM CORP.		396852		HILLBOLDT		WELL #:	1	RRCID ->	073111	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	N/A
12	0	171	-0-	171	195	171 2		N	-0-			131			
01	0	643	-0-	643	838	643 2		N	-0-			131			
02	3002 X	2164	-0-	-838	-0-	2164 2		N	-0-			131			
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		N	-0-			131			
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-			131			
05	2387 N	790	-0-	-1597	-0-	790 2		N	-0-			131			

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY)		67524 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.		255133										
KAECEHELE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218912	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	11803	PERF.	11050 - 11063
12	0	624	-0-	624	624	32 1	589 2	Y	3			10
						3 9						
01	1295 N	671	-0-	-624	-0-	39 1	623 2	Y	8			18
						9 9						
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	39 1	482 2	Y	4	12	1	10
						4 9						
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	14 1	447 2	Y	-0-			10
*04	660 N	542	-0-	-118	-0-	12 1	521 2	Y	8	13	1	5
						9 9						
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT			5

KAECEHELE, CHARLES UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	219084	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11204 - 11224
12	0	748	-0-	748	1973	748 2		N	-0-			15
01	2722 N	749	-0-	-1973	-0-	55 1	683 2	N	10			25
						11 9						
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	55 1	683 2	N	-0-			25
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	49 1	631 2	N	2			27
						2 9						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAECHLE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05	14B DENY	-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

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

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 8 RRCID -> 161875 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.// 67947 142			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343									
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 44			RRCID -> 171927	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8087	- 8165		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 6			RRCID -> 251252	COMPL. DATE 07/03/2009	TOTAL DEPTH 8379	PERF. 8130	- 8140		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 34			RRCID -> 254210	COMPL. DATE 12/02/2009	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8057	- 8066		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

OYSTER BAYOU (MINOR RES.) HILCORP ENERGY COMPANY BERTHA				67947 568 386310	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS					
				WELL #: 1	RRCID -> 281423	COMPL. DATE 05/11/2016	TOTAL DEPTH 11769	PERF. 13008	- 13042			
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400) DENBURY ONSHORE, LLC JACKSON, FELIX ET AL				67953 200 215343	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS					
				WELL #: 77	RRCID -> 212023	COMPL. DATE 07/09/2005	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8460	- 8475			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
OYSTER CREEK (6450 SAND) PALEO OIL COMPANY LLC SUN FEE				67955 210 635131	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
				WELL #: 1X	RRCID -> 271066	COMPL. DATE 03/24/2018	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6468	- 6472			
12	8184 #	787	-0-	-7397	-0-	787 2		N	-0-			85
01	4513 R	4513	-0-	-0-	-0-	4513 2		N	-0-			85
02	5516 #	4272	-0-	-1244	-0-	4272 2		N	-0-			85
03	4121 R	4121	-0-	-0-	-0-	4121 2		N	-0-			85
04	4170 #	NO RPT	-0-	-4170	-0-			N	NO RPT			85
05	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			85
OYSTER CREEK (FRIO 7100) PALEO OIL COMPANY LLC SUN FEE				67955 300 635131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA					
				WELL #: 3	RRCID -> 065269	COMPL. DATE 07/01/2002	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7292	- 7296			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			209
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			209
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			209
03	14B2 EXT	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
SUN FEE				WELL #: 1SW	RRCID -> 152644	COMPL. DATE 12/15/1994	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2740	- 2770			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
OYSTER LAKE, W. (1300) COASTLAND OPERATIONS, LLC STATE TRACT 295				67964 360 161954	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
				WELL #: 1 U	RRCID -> 196814	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 4417	PERF. 1328	- 1349			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WELL INFORMATION			STATUS			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		

OYSTER LAKE, W. (1400)			67964 370			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954											
STATE TRACT 295			WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
			1 L			196816			05/30/2003			4417		
									PERF.			1470 - 1476		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OYSTER LAKE, W. (3850)			67967 332			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954											
STATE TRACT 308			WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
			5			123115			11/19/1986			4352		
									PERF.			3854 - 3859		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OYSTER LAKE, W. (3930)			67967 474			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
HIGH ISLAND GAS LLC			385533											
STATE TRACT 304			WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
			1			126376			10/19/1987			4195		
									PERF.			3978 - 3984		
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PADGETT (YEGUA Y4-A)			68304 600			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081											
DUBOSE			WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
			1			276474			01/19/2014			5400		
									PERF.			5137 - 5140		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PALACIOS (FRIO -A-)			68481 063			ASSOCIATED			49B			CNTY: MATAGORDA		
TRINIDAD ENERGY, LLC			869962											
LARSON			WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH		
			1			163278			05/27/1997			10073		
									PERF.			7598 - 7604		
12	1333 #	1150	-0-	-183	-0-	1146	2	4	9	N	4			27
01	1364 #	1300	-0-	-64	-0-	1296	2	4	9	N	4			31
02	1501 R	1501	-0-	-0-	-0-	1498	2	3	9	N	3			34
03	1333 #	1207	-0-	-126	-0-	1203	2	4	9	N	4			38
04	1608 R	1608	-0-	-0-	-0-	1604	2	4	9	N	4			42
05	1643 #	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			42

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5797 #	5670	-0-	-127	-0-	750	1	4909	2	N	10			157
						11	9							
01	5797 #	5154	-0-	-643	-0-	775	1	4368	2	N	10			167
						11	9							
02	4844 #	4528	-0-	-316	-0-	675	1	3842	2	N	10			177
						11	9							
03	5301 #	4903	-0-	-398	-0-	775	1	4043	2	N	77	192	1	62
						85	9							
04	5490 #	4621	-0-	-869	-0-	750	1	3859	2	N	11			73
						12	9							
05	5673 #	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT			73

PALACIOS (FRIO -B-) 68481 084 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TRINIDAD ENERGY, LLC 869962
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 007718 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7955 - 7974

M 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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HICKLE, LOUIS 68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WELL #: 1 C RRCID -> 007720 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804

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

PALACIOS (FRIO -C-) 68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
G.S. HARRISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181

M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	0	530	-0-	530	530	522	2	8	9	N	7			65
01	1058 N	528	-0-	-530	-0-	509	2	19	9	N	17			82
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	442	2	22	9	N	20			102
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	472	2	25	9	N	23			125
*04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	323	2	22	9	N	20			145
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

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

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
12	0	487	-0-	487	487	487	2			Y	-0-			54
01	983 N	496	-0-	-487	-0-	496	2			Y	-0-			54
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-			54
03	DLQ G-10	616	-0-	616	616	616	2			Y	-0-			54
04	DLQ G-10	600	-0-	600	1216	600	2			Y	-0-			54
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1216					Y	NO RPT			54

PALACIOS (FRIO -E-)		68481 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962										
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 007732		COMPL. DATE 04/28/1959		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928				
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		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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-		

FRICK, OTTO		WELL #: 1 L		RRCID -> 007733		COMPL. DATE 01/02/1959		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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-		

PALACIOS (FRIO "E" FB 1)		68481 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962										
HICKLE, LOUIS, ET AL		WELL #: 1 T		RRCID -> 007736		COMPL. DATE 11/06/1957		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632				
12	0	4280	-0-	4280	4280	4255	2	25	9	Y	23	192
01	9048 X	4768	-0-	-4280	-0-	4745	2	23	9	Y	21	29
02	4312 X	4284	-0-	-28	-0-	4259	2	25	9	Y	23	52
03	DLQ G-10	4646	-0-	4646	4646	4615	2	31	9	Y	28	80
04	DLQ G-10	4315	-0-	4315	8961	4285	2	30	9	Y	27	107
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	8961			Y		NO RPT		107

PALACIOS (FRIO -F-)		68481 294		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962										
SLAUGHTER, L. A., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 007760		COMPL. DATE 12/31/1991		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068				
12	0	146	-0-	146	146	146	2			Y	-0-	-0-
01	296 N	150	-0-	-146	-0-	150	2			Y	-0-	-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	180	-0-	180	328	180	2			Y	-0-	-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	328			Y		NO RPT	-0-	-0-

PALACIOS (FRIO 9100)		68481 441		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962										
HARRISON, L. S.		WELL #: 3		RRCID -> 158748		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141				
12	0	143	-0-	143	143	135	2	8	9	Y	7	80
01	296 N	153	-0-	-143	-0-	150	2	3	9	Y	3	83
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	130	2	6	9	Y	5	88
03	DLQ G-10	147	-0-	147	147	143	2	4	9	Y	4	92
04	DLQ G-10	184	-0-	184	331	180	2	4	9	Y	4	96
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	331			Y		NO RPT		96

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677										
PIERCE		WELL #: 1		RRCID -> 198275		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	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-		

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	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-				-0-
01		837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

REGNIER UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584										
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	8548			Y	38
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	8548			Y	38
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	8548			Y	38
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	8548			Y	38
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	8548			Y	38
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	8548			Y	38

MAGNUM PRODUCING, LP 521516										
ROBESON WELL #: 1T RRCID -> 285001 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8666 - 8672										
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	109
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	109
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	109
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	109
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	109
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	109

PALACIOS, EAST (FRIO 9400) 68482 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA										
TRINIDAD ENERGY, LLC 869962										
SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 214075 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9468 - 9480										
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	14
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	14
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	14
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	14
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	14
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	14

PANZA (13,900 SAND) 69040 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327										
COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 253384 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16870 PERF.13781 - 13954										
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

PAUL (LW-75) 69740 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO										
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460										
OBENHAUS WELL #: 1 RRCID -> 282057 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11014 - 11129										
12		0	5760	-0-	5760	20192	5448	2	312	420
01		27232 X	7040	-0-	-20192	-0-	6555	3	485	304
02		6916 X	6443	-0-	-473	-0-	6118	3	325	238
03		7657 X	6364	-0-	-1293	-0-	6035	3	329	177
04		6810 X	6767	-0-	-43	-0-	6302	3	465	413
05		7130 X	6696	-0-	-434	-0-	6367	3	329	527

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	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	AMT CODE	BALANCE		
12	100697 X	33450	-0-	-67247	-0-	30634 3	2816 9	N	2560	2696 1	645	
01	0	33369	-0-	33369	33369	30673 3	2696 9	N	2451	2512 1	584	
02	62302 X	28933	-0-	-33369	-0-	26540 3	2393 9	N	2175	1993 1	766	
03	33726 X	33726	-0-	-0-	-0-	30978 3	2748 9	N	2498	2531 1	733	
04	33246 X	33246	-0-	-0-	-0-	30654 3	2592 9	N	2356	2349 1	740	
05	34575 X	34575	-0-	-0-	-0-	31975 3	2600 9	N	2364	2164 1	940	

FURRY				WELL #: 2	RRCID -> 284544	COMPL. DATE 04/07/2018	TOTAL DEPTH 13713	PERF.13652	- 13714			
12	95240 X	31792	-0-	-63448	-0-	28530 3	3262 9	N	2965	3042 1	559	
01	0	31940	-0-	31940	31940	28574 3	3366 9	N	3060	2901 1	718	
02	59626 X	27686	-0-	-31940	-0-	24826 3	2860 9	N	2600	2530 1	788	
03	34627 X	32982	-0-	-1645	-0-	29598 3	3384 9	N	3076	3073 1	791	
04	31767 X	31767	-0-	-0-	-0-	28573 3	3194 9	N	2904	2879 1	816	
05	32967 X	32967	-0-	-0-	-0-	29661 3	3306 9	N	3005	2667 1	1154	

GUILD				WELL #: 1	RRCID -> 288518	COMPL. DATE 06/24/2019	TOTAL DEPTH 12763	PERF.12997	- 13084			
12	396038 X	109659	-0-	-286379	-0-	108095 3	1564 9	N	1422	1718 1	217	
01	0	86042	-0-	86042	86042	84308 3	1734 9	N	1576	1529 1	264	
02	179440 X	93398	-0-	-86042	-0-	91857 3	1541 9	N	1401	1338 1	327	
03	120001 X	100342	-0-	-19659	-0-	98641 3	1701 9	N	1546	1534 1	339	
04	116130 X	85384	-0-	-30746	-0-	83903 3	1481 9	N	1346	1333 1	352	
05	109647 X	67687	-0-	-41960	-0-	66486 3	1201 9	N	1092	1142 1	302	

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)				69831 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARDIN		
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.				430685								
SHERMAN				WELL #: 2	RRCID -> 280583	COMPL. DATE 12/05/2014	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8355	- 8389			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141	

NECHES TRANSPORT INC.				601854								
SHERMAN				WELL #: 1	RRCID -> 266928	COMPL. DATE 01/06/2012	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8400	- 8403			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	70 7	10	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		15	

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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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-	

PEACH (YEGUA, LOWER)		//CONT.//		69881 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097											
WHORTON		WELL #:		2	RRCID ->	173907	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8482 - 8492			
M	O	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
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			
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4				N	-0-				-0-
01	0	1	-0-	1	1	1 4				N	-0-				-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
12	0	56750	-0-	56750	137201	52352 2	4398 9	N	3998	4408 1		445			
01	0	43145	-0-	43145	180346	39883 2	3262 9	N	2965	2889 1		521			
02	219650 X	39304	-0-	-180346	-0-	36298 2	3006 9	N	2733	2733 1		521			
03	100316 X	32166	-0-	-68150	-0-	29603 2	2563 9	N	2330	2355 1		496			
04	80460 X	31436	-0-	-49024	-0-	29032 2	2404 9	N	2185	2010 1		671			
05	56761 X	36757	-0-	-20004	-0-	33977 2	2780 9	N	2527	2581 1		617			
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			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
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-			
KALER ENERGY CORP.				450261											
HALL BAYOU		WELL #:		1	RRCID ->	280683	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11158	PERF.	4229 - 4269			
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
HALLS BAYOU		WELL #:		2	RRCID ->	282522	COMPL. DATE	11/23/2016	TOTAL DEPTH	11978	PERF.	11464 - 11499			
12	71886 X	21109	-0-	-50777	-0-	15357 2	5752 9	N	5229	5462 1		938			
01	28055 X	16864	-0-	-11191	-0-	11955 2	4909 9	N	4463	4890 1		511			
02	23996 X	14928	-0-	-9068	-0-	10739 2	4189 9	N	3808	3821 1		498			
03	27404 X	14987	-0-	-12417	-0-	10545 2	4442 9	N	4038	3992 1		544			
04	286710 X	286710	-0-	-0-	-0-	282522 2	4188 9	N	3807	3640 1		711			
05	21111 X	NO RPT	-0-	-21111	-0-			N	NO RPT			711			

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.//												
KEBO OIL & GAS, INC.												
BLACK STONE												
WELL #: 1 RRCID -> 290826 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11180 - 11207												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18

TWIN PEAKS												
WELL #: 1 RRCID -> 294982 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS)												
KALER ENERGY CORP.												
HALLS BAYOU												
WELL #: 2 RRCID -> 281837 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11998 - 12014												
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PELICAN												
RESACA RESOURCES, L.L.C.												
DAVIS ESTATE												
WELL #: 703236 RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6898 - 6903												
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-	185
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-	185
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-	185
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	14742				N	-0-	185
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	185
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	185
RECLASSIFIED TO OIL 08/19/2019												

PELICAN (COCKFIELD)												
RESACA RESOURCES, L.L.C.												
KARANKAWA												
WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PEPPIATT (YEGUA 9400)			70562 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN			
COBRA OIL & GAS CORPORATION			163000								
ISAAC			WELL #: 1	RRCID -> 213522	COMPL. DATE 06/14/2005	TOTAL DEPTH 9923	PERF. 9636	- 9655			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1063
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1063
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1063
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
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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			275
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			275
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			275
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
DOORNBOS			WELL #: 1 D	RRCID -> 192389	COMPL. DATE 06/28/2008	TOTAL DEPTH 2650	PERF. 2254	- 2264			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
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			
12	0	5452	-0-	5452	21951	5008 2	444 9	Y	404	532 1	174
01	27085 X	5134	-0-	-21951	-0-	4695 2	439 9	Y	399	194 1	379
02	8260 X	4384	-0-	-3876	-0-	3901 2	483 9	Y	439	498 1	320
03	8804 X	3639	-0-	-5165	-0-	3375 2	264 9	Y	240	361 1	199
04	7680 X	1794	-0-	-5886	-0-	1460 2	334 9	Y	304	195 1	308
05	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT		308
BLACKSTONE HLAVINKA			WELL #: 2	RRCID -> 282363	COMPL. DATE 03/26/2018	TOTAL DEPTH 11062	PERF.10370	- 10375			
12	0	2377	-0-	2377	9528	2155 2	222 9	N	202	366 1	40
01	13342 X	3814	-0-	-9528	-0-	3480 2	334 9	N	304	204 1	140
02	3584 X	3404	-0-	-180	-0-	3145 2	259 9	N	235	192 1	183
03	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4191 2	290 9	N	264	368 1	79
*04	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	3889 2	433 9	N	394	361 1	112
05	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT		112

OIL AND GAS DIVISION

PETRUCHA (10,900) 70959 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 BUTTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 135610 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	2728 #	1333	-0-	-1395	-0-	1276	2	57	9	N	52					114
01	0	947	-0-	947	-0-	883	2	64	9	N	58					172
02	2739 R	1792	-0-	-947	-0-	1713	2	79	9	N	72	177	1			67
03	2449 #	1310	-0-	-1139	-0-	1208	2	102	9	N	93					160
04	1618 R	1618	-0-	-0-	-0-	1550	2	68	9	N	62	170	1			52
05	2240 R	2240	-0-	-0-	-0-	2122	2	118	9	N	107					159

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
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

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

12	0	11241	-0-	11241	-0-	10596	2	645	9	N	586	529	1			314
01	23392 X	12151	-0-	-11241	-0-	11472	2	679	9	N	617	535	1			396
02	11620 X	11044	-0-	-576	-0-	10415	2	629	9	N	572	547	1			421
03	12865 X	12109	-0-	-756	-0-	11470	2	639	9	N	581	728	1			274
04	12270 X	10351	-0-	-1919	-0-	9773	2	578	9	N	525	527	1			272
05	12214 X	6429	-0-	-5785	-0-	6034	2	395	9	N	359	197	1			434

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
 ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412

12	21125 X	21125	-0-	-0-	-0-	310	1	19998	2	N	743	531	1			454
						817	9									
01	19912 X	19912	-0-	-0-	-0-	310	1	18848	2	N	685	723	1			416
						754	9									
02	17144 X	17144	-0-	-0-	-0-	280	1	16219	2	N	586	719	1			283
						645	9									
03	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					283
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					283
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					283

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	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC				675988		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
MCKEE		WELL #:		1	RRCID ->	273197	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9324 - 9344
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHASE FOUR (8900 YEGUA)				71114 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
ARMOUR TRUST ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	283169	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 8836 - 8872
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

MB ENERGY, LLC				100147		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
CAROLYN LANGE		WELL #:		1	RRCID ->	283643	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9306 - 9322
12	0	221	-0-	221	221	2		N	-0-		115
01	0	326	-0-	326	547	2	11 9	N	10		125
02	917 N	370	-0-	-547	-0-	2	11 9	N	10		135
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	2	13 9	N	12		147
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	2	9 9	N	8		155
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		155

RICOCHET ENERGY, INC.				710549		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
JULIUS		WELL #:		1	RRCID ->	271444	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9195 - 9380
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		//CONT.// 71114 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.// 710549														
JULIUS		WELL #: 2		RRCID -> 273902		COMPL. DATE 12/25/2013		TOTAL DEPTH 9457		PERF. 9156 - 9215						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

ROD FARMS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279173		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9072 - 9103						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

HENRY-ROD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281285		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 9506		PERF. 9633 - 9698						
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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				
12	13099 X	13099	-0-	-0-	-0-	5787	1	7091	2	N	201	182	1			361
						221	9									
01	10416 X	7153	-0-	-3263	-0-	6879	2	274	9	N	249	167	1			443
02	9324 X	6108	-0-	-3216	-0-	5893	2	215	9	N	195	181	1			457
03	10416 X	7304	-0-	-3112	-0-	7075	2	229	9	N	208	178	1			487
04	10080 X	6572	-0-	-3508	-0-	20	1	6347	2	N	186	184	1			489
						205	9									
05	10416 X	7140	-0-	-3276	-0-	125	1	6728	2	N	261	357	1			393
						287	9									

VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 274733		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10614 - 10673						
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	195	1	239	2	N	-0-					118
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	562	2	10	9	N	9					127
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					127
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					127
04	540 N	420	-0-	-120	-0-	1	1	419	2	N	-0-					127
05	465 N	434	-0-	-31	-0-	8	1	426	2	N	-0-					127

PHASE FOUR (9050 YEGUA)			//CONT.//		71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC			//CONT.//		864566									
WATZ			WELL #:		1	RRCID ->	279161	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	10894	PERF.10371 - 10731		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		3596 X	2743	-0-	-853	-0-	1563	1	1057	2	N	112		544
							123	9						
01		3224 X	3161	-0-	-63	-0-	1927	1	1061	2	N	157	182 1	519
							173	9						
02		2744 X	2672	-0-	-72	-0-	1245	1	1273	2	N	140	178 1	481
							154	9						
03		2883 X	2693	-0-	-190	-0-	1066	1	1499	2	N	116	170 1	427
							128	9						
04		3060 X	2673	-0-	-387	-0-	1150	1	1378	2	N	132		559
							145	9						
05		3162 X	2987	-0-	-175	-0-	1499	1	1326	2	N	147	163 1	543
							162	9						

PHASE FOUR (9220 YEGUA)					71114 435	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327									
SWANSON-MEEK GAS UNIT			WELL #:		1-C	RRCID ->	162741	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	10946	PERF. 9279 - 9297		

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

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

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		

12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0	-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-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC					864566									
KUBBELA			WELL #:		1	RRCID ->	274923	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10380 - 10465		

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		29

PHASE FOUR (9560 YEGUA)		//CONT.//		71114 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON						
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566											
DLCC		WELL #:		1	RRCID ->	280187	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	9876 - 9926			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				85
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				87
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				88
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				89
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				90

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			
*06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1996	2	58	9	N	53				54
*07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1270	2	46	9	N	42				96
*08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1768	2	55	9	N	50				146
*09	2010 N	868	-0-	-1142	-0-	831	2	37	9	N	34				180
*10	1271 N	766	-0-	-505	-0-	724	2	42	9	N	38	157	1		61
*11	1710 N	51	-0-	-1659	-0-	19	2	32	9	N	29				90
*12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				90
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
*02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	775	2	44	9	N	40				130
*03	3100 N	3139	-0-	39	39	3062	2	77	9	N	70				200
*04	2624 N	2585	-0-	-39	-0-	2517	2	68	9	N	62	177	1		85
*05	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2568	2	72	9	N	65				150

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			
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				15
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-				15
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-				15
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				15

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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				131

MB ENERGY, LLC				100147											
CAROLYN LANGE		WELL #:		2	RRCID ->	288468	COMPL. DATE	09/11/2019	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10750 - 10926			
12	0	2432	-0-	2432	2432	2235	2	197	9	N	179	352	1		72
01	0	2994	-0-	2994	5426	2789	2	205	9	N	186	180	1		78
02	6020	1501	-0-	-4519	907	1315	2	186	9	N	169				247
03	4396 R	3489	-0-	-907	-0-	3233	2	256	9	N	233	358	1		122
04	3409 R	3409	-0-	-0-	-0-	3156	2	253	9	N	230	180	1		172
05	3007 #	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT				172

PHASE FOUR (10640 YEGUA) //CONT.// 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MB ENERGY, LLC //CONT.// 100147
 CML MGMT TRUST WELL #: 1R RRCID -> 289681 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11060 - 11080

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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2023 - WELL PLUGGED 1/20/23

PHEASANT (F-20) 71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-					33
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-					33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	93				N	NO RPT					33

PHEASANT (MCDONALD, UP.) 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

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

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 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A) 71121 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KD ENERGY, LLC 452996
 MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178544 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 9386 - 9394

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	1814	-0-	1814	4589	279	1	1371	2	N	149	188	1	198
01		0	2032	-0-	2032	6621	164	9	372	1	N	186	199	1	185
02		2800 N	1586	-0-	-1214	5407	205	9	336	1	N	134	183	1	136
03		3100 N	1877	-0-	-1223	4184	147	9	310	1	N	232	191	1	177
04		3000 N	1729	-0-	-1271	2913	255	9	360	1	N	193	318	1	52
05		3100 N	1610	-0-	-1490	1423	212	9	217	1	N	204	189	1	67
							224	9							
NORTHWEST BLESSING															
WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
SOUTH BLESSING															
WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559															
12		0	1137	-0-	1137	3189	180	1	947	2	N	9			302
01		0	1362	-0-	1362	4551	10	9	279	1	N	17			319
02		2800 N	1085	-0-	-1715	2836	19	9	252	1	N	8			327
03		3100 N	1387	-0-	-1713	1123	9	9	279	1	N	15			342
04		2384 N	1261	-0-	-1123	-0-	17	9	300	1	N	15			357
05		1209 N	1142	-0-	-67	-0-	17	9	186	1	N	15			372
							17	9							
PHEASANT, SW. (FRIO 10100)															
KEBO OIL & GAS, INC.															
WEST BLESSING															
WELL #: 2 RRCID -> 242371 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			132
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53			185
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	192	1	25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			75
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			105
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			145
BIG MAC BLESSING															
WELL #: 1 RRCID -> 271233 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)														
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC														
WEST BLESSING GAS UNIT														
71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
197688														
WELL #: 2 RRCID -> 242403 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748														
M	ALLOW 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221

WEST BLESSING GAS UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 245923 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606														
12	3100 N	1503	-0-	-1597	1311	1378	2	125	9	N	114	182	1	47
01	0	1703	-0-	1703	3014	1497	2	206	9	N	187			234
02	2800 N	1430	-0-	-1370	1644	1258	2	172	9	N	156	358	1	32
03	3089 N	1445	-0-	-1644	-0-	1303	2	142	9	N	129			161
04	1650 N	1389	-0-	-261	-0-	1236	2	153	9	N	139	180	1	120
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1360	2	259	9	N	235	353	1	2

GTG OPERATING, LLC														
SOUTHEAST BLESSING UNIT														
337080														
WELL #: 2 RRCID -> 236028 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	520					N	-0-			247
01	14B DENY	6	-0-	6	526	6	1			N	-0-			247
02	14B2 EXT	4	-0-	4	530	4	1			N	-0-			247
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	530					N	-0-			247
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	530					N	-0-			247
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT			247

BLESSING UNIT NO. 3														
WELL #: 3 RRCID -> 244598 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830														
12	0	966	-0-	966	3174	351	1	574	2	N	37			297
01	3100 N	1064	-0-	-2036	1138	429	1	593	2	N	38			335
02	2187 N	1049	-0-	-1138	-0-	367	1	647	2	N	32			367
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	485	1	494	2	N	23			390
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	379	1	578	2	N	23			413
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25	9			N	NO RPT			413

SOUTHEAST BLESSING UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630														
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

NELSON EAST BLESSING UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 282386 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9701 - 10174														
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	1	115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	6	1	112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	13	1	107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1	108
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108

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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	3714	-0-	3714	12796	476 1	3102 2	N	124	180 1		378
01	17064 X	4268	-0-	-12796	-0-	136 9						
01						929 1	3186 2	N	139	173 1		344
02	4144 X	4018	-0-	-126	-0-	153 9						
02						850 1	2968 2	N	182	350 1		176
03	4650 X	3717	-0-	-933	-0-	200 9						
03						898 1	2700 2	N	108	166 1		118
04	4500 X	4341	-0-	-159	-0-	119 9						
04						1250 1	2830 2	N	237	174 1		181
05	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-	261 9						
05								N	NO RPT			181

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	-0-			28
01	14B DENY	-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	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 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236239 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748

12	0	3009	-0-	3009	9086	480 1	2353 2	N	160			375
01	0	2932	-0-	2932	12018	176 9						
01						442 1	2142 2	N	316	379 1		312
02	13360 X	1342	-0-	-12018	-0-	348 9						
02						240 1	1102 2	N	-0-			312
03	2976 X	2890	-0-	-86	-0-	468 1	2216 2	N	187	377 1		122
04	2880 X	2762	-0-	-118	-0-	206 9						
04						550 1	2104 2	N	98			220
05	2976 X	2797	-0-	-179	-0-	108 9						
05						434 1	2261 2	N	93			313
						102 9						

NORTHWEST BLESSING WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167

12	0	3976	-0-	3976	7101	651 1	3198 2	N	115	195 1		192
01	0	1852	-0-	1852	8953	127 9						
01						336 1	1463 2	N	48			240
02	10284 X	1331	-0-	-8953	-0-	53 9						
02						286 1	1012 2	N	30			270
03	3968 X	2069	-0-	-1899	-0-	33 9						
03						403 1	1666 2	N	-0-			270
04	3840 X	1508	-0-	-2332	-0-	360 1	1148 2	N	-0-			270
05	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	896 1	5260 2	N	110	195 1		185
						121 9						

PHEASANT-BOWERS (9800) 71141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
ALVENA WELL #: 1 RRCID -> 178887 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

PICKETT RIDGE (FRIO 4900) 71337 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393
 BARR WELL #: 1 RRCID -> 280748 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4423 - 4425

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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIERCE (YEGUA DY-1) 71440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 PIERCE ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 263198 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9707 - 9748

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			285
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			285
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2020												

PIERCE RANCH (4700) 71451 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 PIERCE -E- WELL #: 4 RRCID -> 127103 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4713 - 4722

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

PIERCE RANCH (4850) 71451 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 PIERCE ESTATES "E" WELL #: 13 RRCID -> 106527 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4845 - 4862

M	ALLOW CODE	GAS 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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PIERCE RANCH (4850) //CONT.// 71451 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
 PIERCE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 280817 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4846 - 4849

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
01	0 #	-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 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130

PIERCE RANCH (4900) 71451 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
 SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
 PIERCE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 281577 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5165 - 5169

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

PIERCE RANCH (5750) 71451 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WUTTRICH, D. WELL #: 1 RRCID -> 204731 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5759 - 5761

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

PIN OAK (MIOCENE 2760) 71532 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MOSAIC OIL LLC 589978
 PATOS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 138605 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2762 - 2765

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

PINE FOREST (WALTON SAND) 71588 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 PETEX 659782
 MIL-VID PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 147701 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340

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

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)													
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC													
GEMINI UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 201531 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10228 - 10328													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		0	1336	-0-	1336	3127	944	3	392	9	N	356	546
01		0	1254	-0-	1254	4381	766	3	488	9	N	444	454
02		2800 N	1300	-0-	-1500	2881	972	3	328	9	N	298	204
03		3100 N	1601	-0-	-1499	1382	1242	3	359	9	N	326	170
04		2800 N	1418	-0-	-1382	-0-	1062	3	356	9	N	324	312
05		1426 N	1255	-0-	-171	-0-	910	3	345	9	N	314	266

GEMINI UNIT SWD													
WELL #: 1 RRCID -> 272233 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408													
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)													
COSTA ENERGY, LLC													
LANGHAM													
WELL #: 1 RRCID -> 279197 COMPL. DATE 08/20/2021 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10516 - 10532													
12		4061 #	1423	-0-	-2638	-0-	1367	2	56	9	N	51	156
01		0	1448	-0-	1448	1448	1385	2	63	9	N	57	213
02		3164 R	1716	-0-	-1448	-0-	1446	2	270	9	N	245	100
03		2459 R	2459	-0-	-0-	-0-	2233	2	226	9	N	205	126
04		2370 #	1812	-0-	-558	-0-	1498	2	314	9	N	285	232
05		1891 #	1103	-0-	-788	-0-	893	2	210	9	N	191	242

LANGHAM UNIT													
WELL #: 1D RRCID -> 281732 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3286 - 3308													
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

PINEHURST (CHASE)													
DAYLIGHT PETROLEUM LLC													
PINEHURST GAS UNIT													
WELL #: 12 RRCID -> 286654 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8870 - 9212													
12		0	798	-0-	798	798	93	1	265	2	Y	400	257
01		1774 N	976	-0-	-798	-0-	440	9	89	1	Y	605	295
02		616 N	261	-0-	-355	-0-	666	9	8	1	Y	202	177
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	222	9	15	1	Y	87	73
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	96	9	50	1	Y	130	59
05		512 N	512	-0-	-0-	-0-	143	9	166	1	Y	126	79
							139	9					

(M/SW) WILDWOOD ESTATES													
WELL #: 1 RRCID -> 286793 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8722 - 9278													
12		0	100	-0-	100	100	20	1	80	2	Y	-0-	1
01		100 N	-0-	-0-	-100	-0-					Y	-0-	1
02		84 N	24	-0-	-60	-0-	3	1	21	2	Y	-0-	1
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1

PINEHURST (CHASE)													//CONT.// 71647 050		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC													//CONT.// 208171									
PINEHURST GAS UNIT													WELL #: 7		RRCID -> 286896		COMPL. DATE 02/27/2019		TOTAL DEPTH 12315		PERF. 8902 - 9222	
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						
12	0	3217	-0-	3217	3217	614	1	1445	2	Y	1053	861	1		658							
01	3100 N	3299	-0-	199	3416	1158	9	1811	2	Y	741	905	1		494							
02	6581 X	3165	-0-	-3416	-0-	673	1	1470	2	Y	1051	986	1		559							
03	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	815	9	1253	2	Y	739	938	1		360							
04	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	539	1	1242	2	Y	893	863	1		390							
05	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	1156	9	870	2	Y	970	759	1		601							
						830	1															
						813	9															
						890	1															
						982	9															
						698	1															
						1067	9															

DOGGETT, WENDELL J.													WELL #: 1		RRCID -> 291735		COMPL. DATE 08/31/2021		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 8930 - 9060	
12	0	8795	-0-	8795	8795	1895	1	6009	2	N	810	1018	1		24							
01	17551 X	8756	-0-	-8795	-0-	891	9	5482	2	N	912	837	1		99							
02	10528 X	7360	-0-	-3168	-0-	2271	1	4778	2	N	828	838	1		89							
03	10943 X	7181	-0-	-3762	-0-	1003	9	3727	2	N	908	675	1		322							
04	9930 X	6451	-0-	-3479	-0-	1671	1	3276	2	N	754	841	1		235							
05	8804 X	5722	-0-	-3082	-0-	911	9	2703	2	N	773	681	1		327							
						2455	1															
						999	9															
						2346	1															
						829	9															
						2169	1															
						850	9															

PINEHURST (WILCOX CONS.)													71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC													208171									
PINEHURST UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 007851		COMPL. DATE 10/03/1995		TOTAL DEPTH 11983		PERF. 9702 - 10010	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	160					Y	1	1	1		1							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	160					Y	-0-				1							
02	160 X	-0-	-0-	-160	-0-					Y	-0-				1							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1							
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	27	1	34	2	Y	-0-				1							

WINSLOW													WELL #: 1D		RRCID -> 007858		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11132		PERF. 3625 - 3795	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
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-							

(M/SW) WILDWOOD ESTATES													WELL #: 5		RRCID -> 061048		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 9994 - 10190	
12	T. A.	538	-0-	538	2931	115	1	423	2	Y	-0-	6	1		4							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2931					Y	-0-	3	1		1							
02	2931 X	-0-	-0-	-2931	-0-					Y	1	1	1		1							
03	527 X	197	-0-	-330	-0-	197	2			Y	-0-				1							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1							
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				1							

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171										
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	079595	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	14637	PERF.	11508 - 11730		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #:		2	RRCID ->	146058	COMPL. DATE	06/18/1993	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11140 - 11418		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
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

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	147103	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	12466	PERF.	10176 - 11443		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	341					Y	-0-			-0-
01	T. A.	234	-0-	234	575	88	1	146	2	Y	-0-			-0-
02	575 X	-0-	-0-	-575	-0-					Y	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	21	1	27	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #:		2	RRCID ->	147884	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11171 - 11523		
12	T. A.	9514	-0-	9514	19123	2027	1	7363	2	Y	113	89	1	76
						124	9							
01	T. A.	7101	-0-	7101	26224	2059	1	4909	2	Y	121			197
						133	9							
02	31949 X	5725	-0-	-26224	-0-	1466	1	4184	2	Y	68	150	1	115
						75	9							
03	9920 X	6819	-0-	-3101	-0-	2686	1	4078	2	Y	50			165
						55	9							
04	9600 X	6790	-0-	-2810	-0-	2789	1	3895	2	Y	96	169	1	92
						106	9							
05	9517 X	6176	-0-	-3341	-0-	2713	1	3382	2	Y	74			166
						81	9							

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	148711	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	12029	PERF.	11048 - 11458		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC PINEHURST GAS UNIT		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
		WELL #: 13		RRCID -> 148817		COMPL. DATE 03/03/1994			TOTAL DEPTH 12175 PERF.10832 - 11476						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	T. A.	3962	-0-	3962	4224	1286	1 77 9	2599	2	Y	70	40	1		30
01	T. A.	2696	-0-	2696	6920	896	1 41 9	1759	2	Y	37	44	1		23
02	T. A.	2619	-0-	2619	9539	707	1 64 9	1848	2	Y	58	52	1		29
03	12154 X	2615	-0-	-9539	-0-	1022	1 41 9	1552	2	Y	37	48	1		18
04	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	1100	1 72 9	1536	2	Y	65	33	1		50
05	3472 X	2047	-0-	-1425	-0-	897	1 32 9	1118	2	Y	29	24	1		55

DEAN, W. A. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995			TOTAL DEPTH 12058 PERF.11114 - 12068						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

WINSLOW GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 159432		COMPL. DATE 06/25/1996			TOTAL DEPTH 12450 PERF.10990 - 11468						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 160372		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932						
12	T. A.	6065	-0-	6065	9429	1507	1 177 9	4381	2	Y	161	94	1		108
01	T. A.	7000	-0-	7000	16429	1969	1 153 9	4878	2	Y	139	135	1		112
02	23031 X	6602	-0-	-16429	-0-	1696	1 138 9	4768	2	Y	125	135	1		102
03	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	3009	1 100 9	4564	2	Y	91	139	1		54
04	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	2939	1 158 9	4104	2	Y	144	118	1		80
05	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	3345	1 129 9	4170	2	Y	117	92	1		105

HAGAN		WELL #: 2		RRCID -> 162186		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11057 - 11924						
12	T. A.	154	-0-	154	677	19	1	135	2	Y	-0-				-0-
01	T. A.	96	-0-	96	773	25	1	71	2	Y	-0-				-0-
02	1005 X	232	-0-	-773	-0-	74	1	158	2	Y	-0-				-0-
03	493 X	493	-0-	-0-	-0-	195	1	298	2	Y	-0-				-0-
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-				-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC WINSLOW GAS UNIT "B"		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
		WELL #: 1		RRCID -> 167567		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233					Y	9	39	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-			-0-
03	233 X	-0-	-0-	-233	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAGAN				WELL #: 3		RRCID -> 169289		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9381 - 9800		
12	0	5453	-0-	5453	5453	1366	1	3997	2	Y	82	41	1	61
						90	9							
01	3100 N	4896	-0-	1796	7249	1401	1	3426	2	Y	63	60	1	64
						69	9							
02	11445 X	4196	-0-	-7249	-0-	1090	1	3062	2	Y	40	53	1	51
						44	9							
03	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	1883	1	2848	2	Y	27	56	1	22
						30	9							
04	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	1766	1	2465	2	Y	51	43	1	30
						56	9							
05	5456 X	3885	-0-	-1571	-0-	1710	1	2131	2	Y	40	32	1	38
						44	9							

PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 11985		PERF. 9732 - 9783		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES				WELL #: 4		RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11714 - 12328		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 173579		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8672 - 8682		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	96	-0-	96	96	37	1	59	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-			-0-

WINSLOW GAS UNIT "B"				WELL #: 2		RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10178 - 10184		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC PINEHURST GAS UNIT		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
PINEHURST GAS UNIT										WELL #: 4	RRCID -> 178246	COMPL. DATE 03/04/2000	TOTAL DEPTH 11155	PERF.10288 - 10300
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
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-	
DOGGETT, WENDELL J.										WELL #: 4	RRCID -> 178806	COMPL. DATE 06/16/2000	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10081 - 10087
12	0	1099	-0-	1099	1099	249	1	831 2	Y	17	18 1		3	
						19	9							
01	1813 N	714	-0-	-1099	-0-	221	1	463 2	Y	27	23 1		7	
						30	9							
02	980 N	478	-0-	-502	-0-	118	1	339 2	Y	19	21 1		5	
						21	9							
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	154	1	234 2	Y	7	8 1		4	
						8	9							
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	194	1	272 2	Y	28	3 1		29	
						31	9							
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	396	1	494 2	Y	1	1 1		29	
						1	9							
PINEHURST GAS UNIT										WELL #: 8	RRCID -> 186703	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11160 - 11786
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
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-	
PINEHURST GAS UNIT										WELL #: 17	RRCID -> 216301	COMPL. DATE 03/11/2006	TOTAL DEPTH 12210	PERF.11236 - 11934
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
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-	
DEAN, W. A. "A"										WELL #: 5	RRCID -> 220806	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 12255	PERF.11281 - 12051
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
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-	
WINSLOW "A"										WELL #: 1	RRCID -> 257988	COMPL. DATE 02/01/2010	TOTAL DEPTH 11892	PERF.11015 - 11502
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	150				Y	-0-			1	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	150				Y	-0-			1	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	150				Y	-0-			1	
03	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			1	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

M	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
12	0	10	-0-	10	23	6	1	4	2	N	-0-			105
01	34 N	11	-0-	-23	-0-	5	1	6	2	N	-0-			105
02	13 N	10	-0-	-3	-0-	5	1	5	2	N	-0-			105
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-			105
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-			105
05	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

12	0	12	-0-	12	27	6	1	6	2	N	-0-			79
01	39 N	12	-0-	-27	-0-	5	1	7	2	N	-0-			79
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	5	1	6	2	N	-0-			79
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-			79
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-			79
05	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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY)		//CONT.//	71930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
DAVIS PETROLEUM CORP.			206061								
STATE TRACT 30 UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 243681	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12710	- 12742			
M	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

STATE TRACT 29			WELL #: 1	RRCID -> 269162	COMPL. DATE 06/29/2012	TOTAL DEPTH 13160	PERF.12572	- 12674			
12	23715 X	22069	-0-	-1646	-0-	1207 1	18499 2	Y	1957	1924 1	187
						210 4	2153 9				
01	24756 X	24756	-0-	-0-	-0-	1264 1	20788 2	Y	2227	2322 1	92
						254 4	2450 9				
02	26585 X	26585	-0-	-0-	-0-	1387 1	22249 2	Y	2642	2166 1	568
						43 4	2906 9				
03	27309 X	27309	-0-	-0-	-0-	1324 1	23380 2	Y	2324	2699 1	193
						49 4	2556 9				
04	28162 X	28162	-0-	-0-	-0-	1450 1	23927 2	Y	2212	2204 1	201
						352 4	2433 9				
*05	27830 X	27830	-0-	-0-	-0-	1341 1	23926 2	Y	1921	1924 1	198
						450 4	2113 9				

STATE TRACT 24			WELL #: 001	RRCID -> 269299	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL DEPTH 12902	PERF.12510	- 12820			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

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

PLEDGER (CAYCE 7650)			71940 135	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710						
WISCH-SAINT UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 086109	COMPL. DATE 11/22/1979	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7613	- 7618	
M	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 7	RRCID -> 007868	COMPL. DATE 04/29/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6738	- 6754	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 15	RRCID -> 007876	COMPL. DATE 09/18/1946	TOTAL DEPTH 6870	PERF. 6810	- 6823	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 17	RRCID -> 007878	COMPL. DATE 02/04/1950	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 6818	- 6838	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710								
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 007885		COMPL. DATE 07/05/1952		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 061802		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 066733		COMPL. DATE 06/02/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710													
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A													
M	O	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

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

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 39 RRCID -> 070634 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A													

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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													

12	0	7945	-0-	7945	25049	1241	1	6672	2	Y	29	31	14
						32	9						
01	0	7928	-0-	7928	32977	1160	1	6737	2	Y	28	28	14
						31	9						
02	41428 X	8451	-0-	-32977	-0-	1201	1	7221	2	Y	26	25	15
						29	9						
03	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	1322	1	8339	2	Y	33	26	22
						36	9						
04	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	1232	1	7086	2	Y	39	40	21
						43	9						
05	9300 X	7767	-0-	-1533	-0-	1105	1	6619	2	Y	39		60
						43	9						

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570													

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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													

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

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041													

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
PLEDGER GFU		WELL #:		49	RRCID ->	131637	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6736 - 6746
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

PLEDGER GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	189218	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7011 - 7014
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	228438	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	8029	PERF. 6698 - 6700
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	263101	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6695 - 6705
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

PLEDGER (FRIO 7220)		71940 195		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
WLSCH-SAINT UNIT		WELL #:		7 U	RRCID ->	125994	COMPL. DATE	11/01/1987	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 7224 - 7227
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

PLEDGER (FRIO 7260)		71940 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
PLEDGER GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	085635	COMPL. DATE	11/07/1979	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 7331 - 7337		
M	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
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		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
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		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-
POINT BOLIVAR, N (12300)		72138 839		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375									
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	055546	COMPL. DATE	05/03/1973	TOTAL DEPTH	12550 PERF. N/A		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
STATE TRACT 343		WELL #:	1	RRCID ->	228017	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	13430 PERF.13370 - 13427		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

POPEYE		WESTERN ENERGY GROUP, LLC		ETOC		72340 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN				
				911874		WELL #: D 11	RRCID -> 265899	COMPL. DATE 02/08/2012	TOTAL DEPTH 13757	PERF.11236	- 11293		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			293
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			293
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			293
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			293
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			293
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			293

ZARVONA ENERGY LLC		BP AMERICA A-437		950523		WELL #: 1	RRCID -> 250485	COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH 14305	PERF.11044	- 11072		
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			262
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			262
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			262
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			262
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			262
05	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3		N	-0-			262

BP AMERICA A-893 UNIT				950523		WELL #: 1	RRCID -> 257442	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 12330	PERF.11080	- 11100		
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	135	3	46 9	N	42			170
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	135	3	34 9	N	31	172 1		29
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	387	3	34 9	N	31			60
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	527	3	52 9	N	47			107
04	150 N	109	-0-	-41	-0-	78	3	31 9	N	28			135
05	279 N	102	-0-	-177	-0-	78	3	24 9	N	22			157

POPEYE (WILCOX K SAND)		ZARVONA ENERGY LLC		BP AMERICA A-893 UNIT		72340 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN				
				950523		WELL #: 1	RRCID -> 257443	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 12330	PERF.11514	- 11520		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORT ACRES (HACK. 9600)		WESTERN ENERGY GROUP, LLC		WINGATE		72378 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON				
				911874		WELL #: 1	RRCID -> 176897	COMPL. DATE 04/20/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9526	- 9604		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			208
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			208
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			208
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

OIL AND GAS DIVISION

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

PORT ACRES (HACK. 10,600)				72378	540	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
J. E. BROUSSARD HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	294501	COMPL. DATE	08/24/2022	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9170	-	9210	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	88	88	1		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	54604	-0-	54604	54604	54604	252	1	53365	2	N	897	895	1	2 8
							987	9							-0-
12	12925	49708	-0-	36783	91387	91387	276	1	47440	2	N	1811	1537	1	29 8
							1992	9							245
01	80135	38169	-0-	-41966	49421	49421	310	1	36653	2	N	1096	878	1	202 8
							1206	9							261
02	72380	3148	-0-	-69232	-0-	-0-	53	1	3063	2	N	29	29	8	261
							32	9							261
03	80135	-0-	-0-	-80135	-0-	-0-					N	-0-			261
04	77550	-0-	-0-	-77550	-0-	-0-					N	-0-			261
05	80135	990	-0-	-79145	-0-	-0-	78	1	912	2	N	-0-			261

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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				77
05	14B2 EXT	-0-	-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	
12	0	-0-	-0-	-0-	3333	3333				N	149	149	1		155
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	-233	-233				N	-0-				155
02	233 N	-0-	-0-	-233	-0-	-0-				N	-0-				155
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				155
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				155
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				155

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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

 PORT NECHES //CONT.// 72441 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 TORRENT OIL LLC //CONT.// 862645
 POLK, J.V. B O/A WELL #: 31 RRCID -> 076732 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327

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

 POLK-KUHN-GLASS WELL #: 4 RRCID -> 201189 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380

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

12		0	463	-0-	463	30801	463	1			N	-0-				-0-
01		0	413	-0-	413	31214	413	1			N	-0-				-0-
02		3248	483	-0-	-2765	28449	483	1			N	-0-				-0-
03		3100 N	576	-0-	-2524	25925	576	1			N	-0-				-0-
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	22925					N	-0-				-0-
05		527 N	NO RPT	-0-	-527	22398					N	NO RPT				-0-

 STARK, W. H., -B- WELL #: 21 RRCID -> 008017 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452

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

12		0	1858	-0-	1858	6086	82	1	1770	2	N	5				31
01		0	2074	-0-	2074	8160	82	1	1982	2	N	9				40
02		2800 N	1721	-0-	-1079	7081	69	1	1644	2	N	7				47
03		3100 N	1980	-0-	-1120	5961	80	1	1878	2	N	20				67
04		3000 N	1916	-0-	-1084	4877	78	1	1829	2	N	8				75
05		3100 N	1930	-0-	-1170	3707	81	1	1839	2	N	9				84

PORTER'S CREEK (YEGUA)			//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648												
HAHN, PETER H. ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 132219		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7701 - 7740				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

12	0	4592	-0-	4592	14515	203	1	4350	2	N	35	176	1		5
01	0	4699	-0-	4699	19214	186	1	4490	2	N	21				26
02	23438 X	4224	-0-	-19214	-0-	169	1	4036	2	N	17				43
03	5053 X	4538	-0-	-515	-0-	185	1	4343	2	N	9				52
04	4890 X	4386	-0-	-504	-0-	179	1	4193	2	N	13				65
05	4712 X	4506	-0-	-206	-0-	190	1	4301	2	N	14				79

HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 132532		COMPL. DATE 10/31/1989		TOTAL DEPTH 8127		PERF. 7765 - 7837				
12	0	2539	-0-	2539	6748	113	1	2423	2	N	3	170	1		22
01	0	2826	-0-	2826	9574	112	1	2705	2	N	8				30
02	2800 N	2586	-0-	-214	9360	104	1	2475	2	N	6				36
03	3100 N	2927	-0-	-173	9187	119	1	2795	2	N	12				48
04	3000 N	2904	-0-	-96	9091	118	1	2762	2	N	22				70
05	3100 N	2827	-0-	-273	8818	119	1	2704	2	N	4				74

CARRIERE-HENDERSON			WELL #: 1		RRCID -> 133688		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7738 - 7775				
12	0	5895	-0-	5895	12890	262	1	5627	2	N	5				62
01	0	6577	-0-	6577	19467	262	1	6314	2	N	1				63
02	25334 X	5867	-0-	-19467	-0-	235	1	5628	2	N	4				67
03	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	259	1	6055	2	N	17				84
04	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	246	1	5789	2	N	18				102
05	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	256	1	5798	2	N	10				112

BELL FARM			WELL #: 1		RRCID -> 134106		COMPL. DATE 03/03/1990		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7678 - 7758				
12	0	3745	-0-	3745	12362	166	1	3564	2	N	14	180	1		32
01	0	4236	-0-	4236	16598	168	1	4044	2	N	22				54
02	20418 X	3820	-0-	-16598	-0-	153	1	3655	2	N	11				65
03	4464 X	4103	-0-	-361	-0-	167	1	3912	2	N	22				87
04	4140 X	4001	-0-	-139	-0-	162	1	3804	2	N	32				119
05	4247 X	4092	-0-	-155	-0-	172	1	3896	2	N	22				141

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.//		72481 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	134366	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7760 - 7790
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
12	0	1410	-0-	1410	4471	62 1	1339 2	N	8			123
01	0	1580	-0-	1580	6051	9 9	1509 2	N	7			130
02	2800 N	1423	-0-	-1377	4674	63 1	1359 2	N	6			136
03	3100 N	1535	-0-	-1565	3109	8 9	1463 2	N	9			145
04	3000 N	1448	-0-	-1552	1557	57 1	1378 2	N	10			155
05	3008 N	1451	-0-	-1557	-0-	7 9	1379 2	N	10			165
						62 1						
						10 9						
						59 1						
						11 9						
						61 1						
						11 9						
CARRIERE, EVELYN C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	135650	COMPL. DATE	08/02/1990	TOTAL DEPTH	8153	PERF.	7764 - 7815
12	0	2782	-0-	2782	9501	123 1	2653 2	N	5			124
01	0	3283	-0-	3283	12784	6 9	3149 2	N	3			127
02	15494 X	2710	-0-	-12784	-0-	131 1	2598 2	N	3			130
03	3441 X	3211	-0-	-230	-0-	3 9	3071 2	N	8			138
04	3270 X	3000	-0-	-270	-0-	109 1	2870 2	N	7			145
05	3286 X	3138	-0-	-148	-0-	3 9	2998 2	N	7			152
						131 1						
						9 9						
						122 1						
						8 9						
						132 1						
						8 9						
MEEK, ROBERT E.		WELL #:		1	RRCID ->	135998	COMPL. DATE	09/08/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7742 - 7809
12	0	508	-0-	508	1618	23 1	484 2	N	1			153
01	0	563	-0-	563	2181	1 9	539 2	N	2			155
02	2712 N	531	-0-	-2181	-0-	22 1	507 2	N	3			158
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	21 1	546 2	N	2			160
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	3 9	526 2	N	5			165
05	589 N	572	-0-	-17	-0-	23 1	544 2	N	4			169
						2 9						
						22 1						
						6 9						
						24 1						
						4 9						
CARRIERE-NITSCH		WELL #:		1	RRCID ->	135999	COMPL. DATE	09/21/1990	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7780 - 7876
12	0	2170	-0-	2170	7047	96 1	2064 2	N	9			59
01	0	2591	-0-	2591	9638	10 9	2471 2	N	16			75
02	2800 N	2379	-0-	-421	9217	102 1	2269 2	N	14			89
03	3100 N	2537	-0-	-563	8654	18 9	2412 2	N	20			109
04	3000 N	2460	-0-	-540	8114	95 1	2339 2	N	19			128
05	3100 N	2520	-0-	-580	7534	15 9	2402 2	N	11			139
						103 1						
						22 9						
						100 1						
						21 9						
						106 1						
						12 9						

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 136099 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

12		0	3414	-0-	3414	11568	151	1	3239	2	Y	22		90
01		0	4035	-0-	4035	15603	24	9	160	1	Y	20		110
02		19141 X	3538	-0-	-15603	-0-	22	9	141	1	Y	32		142
03		4185 X	3816	-0-	-369	-0-	35	9	155	1	Y	38		180
04		3960 X	3594	-0-	-366	-0-	42	9	146	1	Y	19	179 1	20
05		4030 X	3700	-0-	-330	-0-	21	9	156	1	Y	15		35
							17	9						

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 175841 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798														
12		0	2440	-0-	2440	7716	108	1	2326	2	N	5		194
01		0	2306	-0-	2306	10022	6	9	92	1	N	1		195
02		2800 N	2097	-0-	-703	9319	1	9	84	1	N	6		201
03		3100 N	2281	-0-	-819	8500	7	9	93	1	N	-0-		201
04		3000 N	2221	-0-	-779	7721	90	1	2124	2	N	6	158 1	49
05		3100 N	2241	-0-	-859	6862	7	9	94	1	N	10		59
							11	9						

HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 3 RRCID -> 176208 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830														
12		0	927	-0-	927	3235	41	1	885	2	N	1		129
01		0	1056	-0-	1056	4291	1	9	42	1	N	2		131
02		2800 N	964	-0-	-1836	2455	2	9	39	1	N	1		132
03		3100 N	1058	-0-	-2042	413	1	9	43	1	N	3		135
04		1428 N	1015	-0-	-413	-0-	3	9	41	1	N	2		137
05		1054 N	1038	-0-	-16	-0-	41	1	972	2	N	2		137
							44	1	993	2	N	1		138
							1	9						

MEEK WELL #: 1 RRCID -> 236477 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710														
12		0	1768	-0-	1768	6021	176	1	1588	2	N	4		144
01		0	1930	-0-	1930	7951	4	9	181	1	N	8		152
02		2800 N	1740	-0-	-1060	6891	9	9	165	1	N	2		154
03		3100 N	1847	-0-	-1253	5638	2	9	184	1	N	6		160
04		3000 N	1821	-0-	-1179	4459	7	9	179	1	N	5		165
05		3100 N	1456	-0-	-1644	2815	6	9	158	1	N	17	179 1	3
							19	9						

 PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 MEEK. ROBERT E. WELL #: 2 RRCID -> 250514 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770

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
12	0	2181	-0-	2181	7406	215	1	1935	2	N	28	180 1	2
01	0	2535	-0-	2535	9941	31	9	2274	2	N	23		25
02	2800 N	2262	-0-	-538	9403	25	9	2020	2	N	27		52
03	3100 N	2336	-0-	-764	8639	30	9	2066	2	N	37		89
04	3000 N	2297	-0-	-703	7936	41	9	2050	2	N	21		110
05	3100 N	2050	-0-	-1050	6886	22	9	1800	2	N	25		135
						28	9						

 ROBERT E. MEEK WELL #: 3 RRCID -> 251328 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752

12	0	912	-0-	912	3159	90	1	813	2	N	8	190 1	17
01	0	1068	-0-	1068	4227	9	9	961	2	N	6		23
02	2800 N	943	-0-	-1857	2370	7	9	848	2	N	5		28
03	3100 N	923	-0-	-2177	193	6	9	827	2	N	4		32
04	1099 N	906	-0-	-193	-0-	4	9	816	2	N	1		33
05	1054 N	932	-0-	-122	-0-	1	9	824	2	N	5		38
						6	9						

 HOLT WELL #: 1 RRCID -> 255263 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	-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-

PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2023

 JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 263240 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

 RICHTER-NILES WELL #: 2 RRCID -> 265207 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877

12	0	8569	-0-	8569	28872	380	1	8159	2	N	27		85
01	0	9600	-0-	9600	38472	30	9	9179	2	N	37		122
02	47412 X	8940	-0-	-38472	-0-	41	9	8514	2	N	64	179 1	7
03	10416 X	9691	-0-	-725	-0-	35	9	9243	2	N	48		55
04	9870 X	9483	-0-	-387	-0-	70	9	9035	2	N	57		112
05	9889 X	9536	-0-	-353	-0-	39	9	9077	2	N	53		165
						58	9						

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222307 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209

M	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	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			132
01	0	231	-0-	231	231	231	2	N	-0-			132
02	378 N	147	-0-	-231	-0-	147	2	N	-0-			132
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			132
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			132
*05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			132

COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST BLESSING WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 GTG OPERATING, LLC 337080
 BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142

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
12	0	125	-0-	125	290	44	1	78	2	N	3	257
01	326 N	36	-0-	-290	-0-	3	9	17	2	N	11	268
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	3	271
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	9	52	2	N	8	279
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	36	1	92	2	N	6	285
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	56	1			N	NO RPT	285

BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920

12	0	3590	-0-	3590	10828	676	1	2616	2	N	271	186	1	329
01	14694 X	3866	-0-	-10828	-0-	298	9	2814	2	N	131	177	1	283
02	3220 X	2710	-0-	-510	-0-	908	1	2272	2	N	15	178	1	120
03	3782 X	3162	-0-	-620	-0-	144	9	2052	2	N	96			216
04	3660 X	3554	-0-	-106	-0-	421	1	2360	2	N	165	178	1	203
05	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-	106	9			N	NO RPT			203

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768

12	0	248	-0-	248	1125	89	1	144	2	N	14			419
01	1252 N	127	-0-	-1125	-0-	15	9	67	2	N	5			424
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	54	1	191	2	N	5			429
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	9	37	2	N	7			436
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1			N	5			441
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29	1			N	NO RPT			441

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

EAST BLESSING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236490 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172

12	0	875	-0-	875	2943	109	1	637	2	N	117	179	1	203
01	3100 N	957	-0-	-2143	800	129	9	653	2	N	102	183	1	122
02	1807 N	1007	-0-	-800	-0-	112	9	583	2	N	104	177	1	49
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	310	1	561	2	N	121			170
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	114	9			N	147			317
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	454	1			N	NO RPT			317

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
 BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					24
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3					N	NO RPT					24

EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276552 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					87
01	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89					N	NO RPT					87

REMORA OPERATING, LLC 701613 TRULL WELL #: 1 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10814 - 11969

12	0	1013	-0-	1013	3355	915	3	98	9	Y	89	100	1				140
01	0	1009	-0-	1009	4364	956	3	53	9	Y	48						188
02	5392 X	1028	-0-	-4364	-0-	964	3	64	9	Y	58	107	1				139
03	DLQ G-10	1011	-0-	1011	1011	980	3	31	9	Y	28						167
04	2020 N	1009	-0-	-1011	-0-	965	3	44	9	Y	40						207
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	-0-				Y	NO RPT						207

TRULL WELL #: 4 RRCID -> 197975 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TRULL WELL #: 3 RRCID -> 199612 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014

12	0	813	-0-	813	2572	726	3	87	9	Y	79	80	1				-0-
01	0	824	-0-	824	3396	781	3	43	9	Y	39						39
02	2800 N	789	-0-	-2011	1385	741	3	48	9	Y	44	82	1				1
03	DLQ G-10	644	-0-	644	2029	627	3	17	9	Y	15						16
04	2930 N	901	-0-	-2029	-0-	862	3	39	9	Y	35						51
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-				Y	NO RPT						51

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.//		72681 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
TRULL		WELL #:		5	RRCID ->	204611	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10640	- 11111
M	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
12	0	720	-0-	720	2070	630	3	90	9	N	82	311
01	0	786	-0-	786	2856	666	3	120	9	N	109	236
02	2800 N	660	-0-	-2140	716	566	3	94	9	N	85	321
03	1419 N	703	-0-	-716	-0-	603	3	100	9	N	91	223
04	720 N	697	-0-	-23	-0-	605	3	92	9	N	84	307
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT	307

TRULL		WELL #:		6	RRCID ->	205597	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	11436	PERF.10355	- 10847
12	0	487	-0-	487	1495	487	3			N	-0-	-0-
01	0	502	-0-	502	1997	502	3			N	-0-	-0-
02	2437 N	440	-0-	-1997	-0-	440	3			N	-0-	-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-	-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GLASSCOCK RANCH B		WELL #:		1	RRCID ->	251254	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10390	- 10466
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60

GLASSCOCK RANCH A		WELL #:		3	RRCID ->	251901	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10774	- 10782
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	276
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	276
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	276
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	24	1	594	3	N	-0-	164
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	35	1	580	3	N	-0-	164
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	164

GLASSCOCK RANCH D		WELL #:		1	RRCID ->	258486	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10752	- 10760
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-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-

PRAIRIE BELL (11000)			//CONT.//		72869 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: COLORADO				
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//		273611										
GLASSCOCK RANCH B			WELL #:		2	RRCID -> 258524			COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496				
M	O	ALLOW 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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			196

GLASSCOCK RANCH A			WELL #:		6	RRCID -> 260023			COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762				
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192
03		21313 X	21313	-0-	-0-	-0-		808 1	20232 3		N	248	244 1		196
								273 9							
04		11928 X	11928	-0-	-0-	-0-		675 1	11231 3		N	20	180 1		36
								22 9							
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

MESSY OIL AND GAS, LLC			WELL #:		562067	RRCID -> 268008			COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071				
12		0	416	-0-	416	1619		416 2			N	-0-			121
01		0	279	-0-	279	1898		279 2			N	-0-			121
02		2146 N	248	-0-	-1898	-0-		248 2			N	-0-			121
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-		399 2	98 9		N	89	185 1		25
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			25
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			WELL #:		681327	RRCID -> 055313			COMPL. DATE 03/06/1973		TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

PRASIFKA (YEGUA)			WELL #:		72918 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HENNIG PRODUCTION CO., INC.			WELL #:		378508	RRCID -> 189830			COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746				
MECHURA, T. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 189830			COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51

PRIHODA (YEGUA)			WELL #:		73175 495	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WHARTON				
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC			WELL #:		747002	RRCID -> 213251			COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701				
RASMUSSEN			WELL #:		7	RRCID -> 213251			COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701				
12		0	653	-0-	653	1995		653 2			N	-0-			83
01		0	163	-0-	163	2158		163 2			N	-0-			83
02		0 N	-0-	-0-	-0-	2158					N	-0-			83
03		2158 N	-0-	-0-	-2158	-0-					N	-0-			83
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			83
05		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
 SCRAM WELL #: 1 RRCID -> 154611 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	5514	-0-	5514	5514	5514 2		N	-0-			-0-
01	0	5493	-0-	5493	11007	5493 2		N	-0-			-0-
02	16554 X	5547	-0-	-11007	-0-	5547 2		N	-0-			-0-
03	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203 2		N	-0-			-0-
04	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636 2		N	-0-			-0-
05	4712 X	3863	-0-	-849	-0-	3863 2		N	-0-			-0-

QUINN (-B- SAND) 73802 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 QUINN WELL #: 1 RRCID -> 265778 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2022

QUINN (6050) 73802 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 QUINN, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 216353 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 - 6054

12	0	126	-0-	126	607	126 2		N	-0-			49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	607			N	-0-			49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	607			N	-0-			49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	607			N	-0-			49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	607			N	-0-			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	607			N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2022

QUINN (6230) 73802 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 FRIENDSWOOD DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 130569 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4560 - 4570

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DELQ PR	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-

RABEL (7600)		74097 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
SUNDOWN ENERGY LP		829482										
RABEL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 095120		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AUSTIN COLLEGE		WELL #: 38		RRCID -> 271147		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3080 - 3090				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RACCOON BEND (SPARTA)		74106 840		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: AUSTIN				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
SHERROD		WELL #: 1		RRCID -> 285255		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 6778 PERF. 5553 - 5564				
M	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
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0	-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-

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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925		N	-0-			-0-

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		74264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
RASMUSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 184704		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7721 - 7736				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

RASMUSSEN LANGE UNIT		74106 842		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		263648										
		WELL #: 1		RRCID -> 271091		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7732				
12	0	6111	-0-	6111	18131	620 1 37 9	5454 2	N	34			58
01	0	5923	-0-	5923	24054	620 1 73 9	5230 2	N	66			124
02	29650 X	5596	-0-	-24054	-0-	560 1 54 9	4982 2	N	49			173
03	6138 X	6007	-0-	-131	-0-	620 1 25 9	5362 2	N	23	173 1		23
04	5910 X	5743	-0-	-167	-0-	600 1 45 9	5098 2	N	41			64
05	6200 X	5935	-0-	-265	-0-	620 1 41 9	5274 2	N	37			101

FIELD PETROLEUM CORP.		266906		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
BAIN		WELL #: 1A		RRCID -> 178204		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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	
12	0	1908	-0-	1908	5713	1843	2	65	9	N	59	154
01	0	2158	-0-	2158	7871	2056	2	102	9	N	93	247
02	2800 N	1631	-0-	-1169	6702	1578	2	53	9	N	48	114
03	3100 N	1726	-0-	-1374	5328	1641	2	85	9	N	77	191
04	3000 N	1487	-0-	-1513	3815	1421	2	66	9	N	60	251
05	3100 N	2842	-0-	-258	3557	2792	2	50	9	N	45	116

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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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						
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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						
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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-

WINTERMANN		74473 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
		521516												
		WELL #: 2		RRCID -> 050040		COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH 10844 PERF. 3566 - 3600						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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-

RAMSEY, E. (WILCOX 9370)		74473 430		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
PRIEMMEYER, L.		WELL #: 1		RRCID -> 158691		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9372						
12	0	647	-0-	647	647	28	1	605	2	N	13			44
01	1138 N	491	-0-	-647	-0-	14	9	452	2	N	13			57
02	420 N	273	-0-	-147	-0-	14	9	250	2	N	7			64
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	15	1	467	2	N	10			74
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	8	9	1812	2	N	49			123
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26	1			N	NO RPT			123
						11	9							
						30	1							
						54	9							

OIL AND GAS DIVISION

RAMSEY, E. (WILCOX 10300) 74473 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
ZAHRADNICK, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 091859 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10271 - 10276														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		0	1591	-0-	1591	1591	104	1	1458	2	N	26		67
							29	9						
01		3083 N	1492	-0-	-1591	-0-	116	1	1353	2	N	21		88
							23	9						
02		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	80	1	1026	2	N	17		105
							19	9						
03		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	108	1	1178	2	N	13		118
							14	9						
*04		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	120	1	1624	2	N	26		144
							29	9						
05		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		144

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700) 74473 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
PRIESMEYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 214235 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10710														
12		0	-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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RANGER A (YEGUA) 74681 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
PALEO OIL COMPANY LLC 635131														
RANGER A WELL #: 01 RRCID -> 286773 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3066 - 3072														
12		0 W	2304	-0-	2304	261435	2304	2			N	-0-		-0-
01		0 W	2883	-0-	2883	264318	2883	2			N	-0-		-0-
02		0 W	1162	-0-	1162	265480	1162	2			N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	265480					N	1	1 8	-0-
04		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	265480					N	NO RPT		-0-
05		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	265480					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														
12		0	12820	-0-	12820	12820	600	1	12141	2	N	72	1 8	134
							79	9						
01		0	13793	-0-	13793	26613	620	1	13078	2	N	86	191 1	2 8 27
							95	9						
02		38985 X	12372	-0-	-26613	-0-	560	1	11714	2	N	89	1 8	115
							98	9						
03		15469 X	13599	-0-	-1870	-0-	620	1	12791	2	N	171	179 1	107
							188	9						
04		14970 X	13234	-0-	-1736	-0-	600	1	12505	2	N	117	180 1	2 8 42
							129	9						
05		13795 X	13685	-0-	-110	-0-	620	1	12920	2	N	132		174
							145	9						

RANKIN (COOK MTN. IV) //CONT.// 74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 BABY RUTH WELL #: 1 RRCID -> 226692 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9148 - 9237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	19623	-0-	19623	19623	775	1	18595	2	N	230	175	1	1	8	77
01	0	21020	-0-	21020	40643	253	9	775	1	N	269	181	1	1	8	164
02	59756 X	19113	-0-	-40643	-0-	296	9	700	1	N	264	372	1	1	8	55
03	21824 X	20051	-0-	-1773	-0-	290	9	775	1	N	278	191	1			142
04	21120 X	19341	-0-	-1779	-0-	306	9	750	1	N	329	382	1			89
05	21173 X	19284	-0-	-1889	-0-	362	9	775	1	N	284	179	1			194
						312	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 HOLMES WELL #: 1A RRCID -> 209682 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9487 - 9627

12	3100 N	1682	-0-	-1418	2380	1646	2	36	9	N	33					616
01	3100 N	1114	-0-	-1986	394	1092	2	22	9	N	20					636
02	920 N	526	-0-	-394	-0-	515	2	11	9	N	10					646
03	1736 N	356	-0-	-1380	-0-	348	2	8	9	N	7					653
04	1140 N	75	-0-	-1065	-0-	75	2			N	-0-					653
05	589 N	17	-0-	-572	-0-	17	2			N	-0-					653

HCWD-58 WELL #: 1 RRCID -> 210921 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640

12	3100 N	1139	-0-	-1961	819	1119	2	20	9	N	18					266
01	1760 N	941	-0-	-819	-0-	872	2	69	9	N	63	191	1	1	8	137
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	899	2	19	9	N	17					154
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1048	2	24	9	N	22					176
04	780 N	232	-0-	-548	-0-	226	2	6	9	N	5					181
05	1023 N	59	-0-	-964	-0-	53	2	6	9	N	5					186

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
 DUNKS WELL #: RRCID -> 294983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND) 74691 216 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
 THARP, KATHLEEN WELL #: 2 RRCID -> 142134 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9344 - 9388

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-					60
02	14B2 EXT	22	-0-	22	47	22	2			N	-0-					60
03	14B2 EXT	23668	-0-	23668	23715	23492	2	176	9	N	160	162	1			58
04	14B2 EXT	20365	-0-	20365	44080	20207	2	158	9	N	144	148	1			54
05	66462 X	22382	-0-	-44080	-0-	22114	2	268	9	N	244	120	1			178

THARP, KATHLEEN WELL #: 3 RRCID -> 143233 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-					44
03	14B2 EXT	87	-0-	87	108	10	2	77	9	N	70					114
04	14B2 EXT	1174	-0-	1174	1282	1038	2	136	9	N	124	185	1			53
05	14B2 EXT	5548	-0-	5548	6830	5512	2	36	9	N	33					86

RANKIN (DY 8050 SAND)		74691 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
WRD OPERATING LLC		100758								
THARP		WELL #: 2		RRCID -> 202750		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8053 - 8058		
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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RATTLESNAKE MOUND (5260)		74821 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
ACE FIELD SERVICES, INC.		003526								
SWEET, E. A. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 142125		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5259 - 5261		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

RATTLESNAKE MOUND (5350)		74821 477		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA		
ACE FIELD SERVICES, INC.		003526								
I P FARMS -N-		WELL #: 1		RRCID -> 141298		COMPL. DATE 07/18/1991		TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
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
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2019								

RATTLESNAKE MOUND (6400)												
CIMARRON ENGINEERING, LLC												
BLACKSTONE 156												
WELL #: 1 RRCID -> 289172 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6963 - 6970												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	0	4128	-0-	4128	8260	1432	2	2696	9	N	2451	363
01	0	4386	-0-	4386	12646	1237	2	3149	9	N	2863	257
02	17043 R	4397	-0-	-12646	-0-	1216	2	3181	9	N	2892	465
03	5044 R	5044	-0-	-0-	-0-	1383	2	3661	9	N	3328	229
04	4230 #	3989	-0-	-241	-0-	1093	2	2896	9	N	2633	244
05	5431 R	5431	-0-	-0-	-0-	1857	2	3574	9	N	3249	284

RATTLESNAKE MOUND (7000)												
KEBO OIL & GAS, INC.												
BLACKSTONE												
WELL #: 3 RRCID -> 284526 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6776 - 6779												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

LTS OIL & GAS												
STATE LEASE 66709												
WELL #: 1 RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

RAVEN FOREST (10200)												
RAVEN FOREST OPERATING, LLC												
RAVEN FOREST UNIT A												
WELL #: 8 RRCID -> 290584 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 10200 - 10210												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165

RAVEN FOREST (11300)												
RAVEN FOREST OPERATING, LLC												
USA-RAVEN FOREST												
WELL #: 1 RRCID -> 251202 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 13145 - 13281												
12	0	398	-0-	398	398	101	1	269	2	Y	25	208
						28	9					
01	0	315	-0-	315	713	102	1	213	2	Y	-0-	39
02	1086 N	373	-0-	-713	-0-	74	1	251	2	Y	44	83
						48	9					
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	15	98
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	7	105
05	341 N	113	-0-	-228	-0-	4	1	46	2	Y	57	162
						63	9					

RAVEN FOREST (11300)													
RAVEN FOREST OPERATING, LLC //CONT.// 74870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY													
USA-RAVEN FOREST //CONT.// 694971													
WELL #: 4 RRCID -> 281392 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11400 - 11420													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	10424	-0-	10424	10424	2856	1	7548	2	Y	18		198
01	0	10796	-0-	10796	21220	3466	1	7262	2	Y	62	190 1	70
02	32755 X	11535	-0-	-21220	-0-	2608	1	8893	2	Y	31		101
03	11312 X	11312	-0-	-0-	-0-	2048	1	9227	2	Y	34		135
04	10440 X	8347	-0-	-2093	-0-	782	1	7559	2	Y	5		140
05	11687 X	6513	-0-	-5174	-0-	557	1	5936	2	Y	18		158

RAVEN FOREST (TAYLOR)													
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 74870 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY													
RAVEN FOREST UNIT A //CONT.// 694971													
WELL #: 7 RRCID -> 290151 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 16538 PERF.15924 - 15944													
M	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
12	0	3323	-0-	3323	3323	911	1	2408	2	N	4		100
01	0	3900	-0-	3900	7223	1260	1	2639	2	N	1		101
02	6440	3249	-0-	-3191	4032	731	1	2492	2	N	24		125
03	5580	2289	-0-	-3291	741	415	1	1867	2	N	6		131
04	3780 #	1866	-0-	-1914	-0-	174	1	1684	2	N	7		138
05	3906 #	2115	-0-	-1791	-0-	179	1	1908	2	N	25		163

RAYWOOD (COOK MTN.)													
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 74993 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL //CONT.// 911874													
WELL #: 4 RRCID -> 008070 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11741 - 11863													
M	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
LURA MIRE 'A' //CONT.// 048169													
WELL #: 1 RRCID -> 280172 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11158 - 11190													
M	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
12	0 N	299	-0-	299	1201	149	1	55	2	N	86	173 1	115
01	1201 N	-0-	-0-	-1201	-0-					N	2		117
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	70	1	182	2	N	33		150
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	220	1	237	2	N	32		182
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	117	1	189	2	N	63		245
*05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	213	1	184	2	N	36	174 1	107

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)		//CONT.//		74993 423	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874									
MORRIS, E.				WELL #:	11	RRCID ->	177513	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10864 - 10952	
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		22
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		22
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		22
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

HOLBROOK				WELL #:	1	RRCID ->	181880	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	11086	PERF.10879 - 10986
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MITCHELL, LEON				WELL #:	1	RRCID ->	182273	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11225	PERF.11014 - 11164
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
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

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
12	0	2048	-0-	2048	6054	620 1	1411 2	N	15			35
01	0	1984	-0-	1984	8038	620 1	1322 2	N	38	1 8		72
02	2800 N	1873	-0-	-927	7111	560 1	1293 2	N	18			90
03	3100 N	2043	-0-	-1057	6054	620 1	1404 2	N	17			107
04	3000 N	1965	-0-	-1035	5019	600 1	1331 2	N	31	1 8		137
05	3100 N	2049	-0-	-1051	3968	620 1	1394 2	N	32			169

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		RRCID ->	212368	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	12064	PERF.12438 - 12524
CARRIZO-APACHE 1A UNIT				WELL #:	2							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
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

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)		//CONT.//		74993 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922										
HANKAMER		WELL #:		1ST	RRCID -> 192620	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11736 - 11746				
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			429
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

HANKAMER-PICKETT		WELL #:		1	RRCID -> 242998	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	11355	PERF.11080 - 11150				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
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

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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXACO FEE "B"		WELL #:		4	RRCID -> 226462	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12940 - 13008				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)				74993 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681										
HOLBROOK, ELLEN		WELL #:		1	RRCID -> 193538	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12095 - 12171				
12	6572 X	6329	-0-	-243	-0-	6329	2			Y	-0-			129
01	0	6015	-0-	6015	6015	6015	2			Y	-0-			129
02	11029 X	5014	-0-	-6015	-0-	8	1	5006	2	Y	-0-			129
03	6572 X	5283	-0-	-1289	-0-	5283	2			Y	-0-			129
04	6120 X	5507	-0-	-613	-0-	5467	2	40	9	Y	36			165
05	6324 X	6099	-0-	-225	-0-	5871	2	228	9	Y	207	179	1	193

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC										74993 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY
BLOXSOM ET AL										911874				
WELL #: 1										RRCID -> 192899		COMPL. DATE 01/14/2003	TOTAL DEPTH 12430	PERF.12193 - 12251
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST)														
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.										74993 640		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY
TEXACO FEE										017900				
WELL #: 1										RRCID -> 145486		COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7451 - 7471
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

RAYWOOD (YEGUA 10400)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC										74993 850		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL										911874				
WELL #: 10										RRCID -> 184336		COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 11450	PERF.10170 - 10524
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2	
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	

RAYWOOD (YEGUA 10,700)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC										74993 875		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY
MITCHELL, THEO										911874				
WELL #: 1										RRCID -> 044645		COMPL. DATE 08/09/1968	TOTAL DEPTH 11002	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115	
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	

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)														
FAULCONER ENERGY, LLC										74994 150		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY
HEBERT, EMILE										263648				
WELL #: 2										RRCID -> 166334		COMPL. DATE 12/19/1997	TOTAL DEPTH 11559	PERF.11368 - 11378
12	0	2443	-0-	2443	7612	197	1	2246	2	N	-0-		77	
01	0	2849	-0-	2849	10461	196	1	2629	2	N	22		99	
						24	9							
02	12962 X	2501	-0-	-10461	-0-	182	1	2307	2	N	11		110	
						12	9							
03	2449 N	2346	-0-	-103	-0-	182	1	2163	2	N	1	1 8	110	
						1	9							
04	2610 N	2450	-0-	-160	-0-	191	1	2259	2	N	-0-		110	
05	2697 N	2641	-0-	-56	-0-	193	1	2448	2	N	-0-		110	

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)		//CONT.//		74994 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
FARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	178217	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11170 - 11244		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	0	6296	-0-	6296	19252	507	1	5772	2	N	15			139
01	0	6520	-0-	6520	25772	451	1	6036	2	N	30	154	1	1 8
02	31304 X	5532	-0-	-25772	-0-	403	1	5110	2	N	17			31
03	6634 X	6135	-0-	-499	-0-	475	1	5653	2	N	6	1	8	36
04	6420 X	6241	-0-	-179	-0-	486	1	5752	2	N	3			39
05	6510 X	6485	-0-	-25	-0-	474	1	6008	2	N	3			42

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN)				74995 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
COSTA ENERGY, LLC				180534										
WHITTAKER		WELL #:		1	RRCID ->	249144	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	14322	PERF.	11120 - 11156		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

RAYWOOD, S. (13,400)				74995 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352										
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL		WELL #:		1	RRCID ->	201515	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	13484	PERF.	13220 - 13240		
12	8556 X	7607	-0-	-949	-0-	7315	2	292	9	N	265	370	1	142
01	8556 X	4400	-0-	-4156	-0-	4210	2	190	9	N	173	180	1	135
02	7504 X	6985	-0-	-519	-0-	6728	2	257	9	N	234	179	1	190
03	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	7438	2	271	9	N	246	356	1	80
04	7440 X	7383	-0-	-57	-0-	7127	2	256	9	N	233	193	1	120
05	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	7519	2	271	9	N	246	182	1	184

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)				75010 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
TUER-MITCHELL UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	064503	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	12811	PERF.	11671 - 11887		
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-

TUER-MITCHELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	177617	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	11492 - 11534		
12	0	2796	-0-	2796	9847	226	1	2568	2	Y	2			99
01	0	4090	-0-	4090	13937	283	1	3795	2	Y	11			110
02	17448 X	3511	-0-	-13937	-0-	255	1	3241	2	Y	14			124
03	3596 X	3519	-0-	-77	-0-	273	1	3242	2	Y	4	1	8	127
04	3960 X	2858	-0-	-1102	-0-	223	1	2635	2	Y	-0-			127
05	4092 X	3632	-0-	-460	-0-	263	1	3327	2	Y	38			165

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		75010 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681									
MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT		WELL #:		1L	RRCID ->	067077	COMPL. DATE	05/04/1976	TOTAL DEPTH	12153	PERF.11904 - 11998		
M	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	
12		0	4182	-0-	4182	4182	4182	2		Y	-0-	83	
01		0	4223	-0-	4223	8405	4223	2		Y	-0-	83	
02		12129 X	3724	-0-	-8405	-0-	6	1	3718	2	Y	-0-	83
03		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2		Y	-0-	83	
04		4080 X	3979	-0-	-101	-0-	3979	2		Y	-0-	83	
05		4216 X	4130	-0-	-86	-0-	4101	2	29	9	Y	26	109

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874					CNTY: LIBERTY		
MALLET UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	063775	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	14720	PERF.11942 - 12052
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	59
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

MALLETT		WELL #:		1	RRCID ->	115271	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12008 - 12094
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
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

MALLETT		WELL #:		2	RRCID ->	177580	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11686 - 11776
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	75
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	75
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850)				75010 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874							
MALLET-MITCHELL UNIT #1		WELL #:		1 U	RRCID ->	124169	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	12153	PERF.10881 - 10925
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	18
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	18
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	18
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	18
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	18
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	18

RC (JACKSON)		75011 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
J. JONES		WELL #: 1		RRCID -> 250569		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 16088 PERF. 6668 - 6680				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01	0	-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

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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18			129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20			149
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	13	1	156
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15			171
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			173
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11			184

POOLE		WELL #: 2		RRCID -> 197874		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 13104 PERF.12640 - 12654				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
02	14B DENY	-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

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				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	N	10	7	1	33
						11	9					
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	N	44			77
						48	9					
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	119	1	N	129	32	1	174
						142	9					

SUN-HARDER A		WELL #: 2		RRCID -> 242413		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720				
12	10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	560	1	N	587	863	1	407
						646	9					
01	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	10197	2	N	743	711	1	439
02	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	270	1	N	731	629	1	541
						804	9					
03	15208 X	15208	-0-	-0-	-0-	2163	1	N	853	1069	1	325
						938	9					
04	14060 X	14060	-0-	-0-	-0-	2047	1	N	556	357	1	524
						612	9					
05	13771 X	13771	-0-	-0-	-0-	1963	1	N	633	663	1	494
						696	9					

REBEL (YEGUA)		//CONT.//		75122 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
GRAHAM TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	266641	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	12285	PERF.	11913	-	11946		
M	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
12		3007 X	2193	-0-	-814	-0-	2043	2	150	9	N	136	174	1		139
01		3131 X	1249	-0-	-1882	-0-	1224	2	25	9	N	23				162
02		8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	8382	2	481	9	N	437	353	1	15 6	231
03		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6172	2	351	9	N	319	366	1		184
04		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3767	2	230	9	N	209	177	1		216
05		3689 X	3127	-0-	-562	-0-	2923	2	204	9	N	185	175	1		226

MCDERMOND				WELL #:		5	RRCID ->	280671	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL DEPTH	15344	PERF.	14131	-	14314
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RED BULL (COOK MOUNTAIN)				WELL #:		1	RRCID ->	261255	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	13706	PERF.	12494	-	12826
HILCORP ENERGY COMPANY		O.B. RANCH		75177 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
O.B. RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	261255	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	13706	PERF.	12494	-	12826		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

O.B. RANCH				WELL #:		2	RRCID ->	265258	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12535	-	12563
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0	-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-

RED FISH REEF (AB-4)				WELL #:		188	RRCID ->	102549	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	13799	PERF.	12582	-	12586
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		RFR TRACT 247		75234 010		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
RFR TRACT 247		WELL #:		188	RRCID ->	102549	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	13799	PERF.	12582	-	12586		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149					Y	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149					Y	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149					Y	NO RPT				-0-
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-

RED FISH REEF (F-4)				WELL #:		191	RRCID ->	109058	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	9224	-	9247
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		RFR F-4 SD UNIT		75234 013		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
RFR F-4 SD UNIT		WELL #:		191	RRCID ->	109058	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	9224	-	9247		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT				-0-
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-

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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

RFR TRACT 225		WELL #:	132	RRCID ->	093316	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10090 - 10213
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

GBS "A" ST 247		WELL #:	198	RRCID ->	190463	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	10760	PERF. 9664 - 9674
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38
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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22C)			75234 130		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 224			WELL #: 185		RRCID -> 099996		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10878 - 11062	
M	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	

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT			9	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT			9	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT			9	
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	

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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

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	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT			-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT			-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT			-0-	
03	H15 VIOL	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-	

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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

RFR FRIO 15 GU			WELL #: 184		RRCID -> 226731		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 11180		PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT			-0-	
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-	

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

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

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4)		75234 351		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 247		WELL #: 175 U		RRCID -> 070463		COMPL. DATE 12/17/1976		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A		

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

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		

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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		

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

RFR TRACT 246		WELL #: 181		RRCID -> 097587		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318		

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

RFR TRACT 247		WELL #: 175-L		RRCID -> 150830		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208		

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

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		

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

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
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

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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7199
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7199
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7199
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

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT			8227
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT			8227
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT			8227
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

RED FISH REEF (FB B-4, FRIO 11B)		75234 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
RFR TRACT 246		WELL #:	182	RRCID ->	136904	COMPL. DATE	12/06/1989	TOTAL DEPTH	11570	PERF.10384 - 10389		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT			-0-
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-

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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT			-0-
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-

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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
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
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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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												
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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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												

12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1031
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1031
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1031
03	H15	VIOL	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

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 098095 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990												

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

RFR FRIO 15 GU WELL #: 187 RRCID -> 098527 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895												

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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												

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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												

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
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

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			
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	
12	7967 #	6358	-0-	-1609	-0-	1595 1	4649 2	N	9	7 1	2
						104 4	10 9				
01	7936 #	6116	-0-	-1820	-0-	1239 1	4798 2	N	-0-	2 1	-0-
						79 4					
02	7168 #	4649	-0-	-2519	-0-	1218 1	3353 2	N	-0-		-0-
						78 4					
03	7936 #	4406	-0-	-3530	-0-	1120 1	3214 2	N	-0-		-0-
						72 4					
04	12698	10564	-0-	-2134	-0-	1706 1	8727 2	N	19	14 1	5
						110 4	21 9				
05	8362 R	8362	-0-	-0-	-0-	1640 1	6558 2	N	54	41 1	18
						105 4	59 9				

REEDY ROSE (WILCOX)		75544 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE		
DMAEBLL CORPORATION		221502								
GEO-WILCOX		WELL #: 1		RRCID -> 204134		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3814 - 3818		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
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

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		
12	3100 N	2474	-0-	-626	4552	2474 2		N	-0-	57
01	0	2534	-0-	2534	7086	2534 2		N	-0-	57
02	2800 N	2277	-0-	-523	6563	2277 2		N	-0-	57
03	3100 N	2502	-0-	-598	5965	2502 2		N	-0-	57
04	3000 N	2413	-0-	-587	5378	2413 2		N	-0-	57
*05	3100 N	2483	-0-	-617	4761	2483 2		N	-0-	57

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		
12	0	6823	-0-	6823	11617	6819 2	4 9	N	4	47
01	0	6294	-0-	6294	17911	6294 2		N	-0-	47
02	23532 X	5621	-0-	-17911	-0-	5621 1		N	-0-	47
03	6820 X	6169	-0-	-651	-0-	6169 1		N	-0-	47
04	6600 X	5099	-0-	-1501	-0-	5099 1		N	-0-	47
05	6820 X	6396	-0-	-424	-0-	6395 1	1 9	N	1	48

REUTER (EDWARDS) //CONT./ 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 YOUNG, JOHN H., INC. //CONT./ 948460
 TYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256107 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0	2854	-0-	2854	5786	2854	2	N	-0-			109
01		0	2502	-0-	2502	8288	2502	1	N	-0-			109
02		10184 X	1896	-0-	-8288	-0-	1895	1	N	1	9	1 1	109
03		3038 X	1667	-0-	-1371	-0-	1667	1	N	-0-			109
04		2940 X	1698	-0-	-1242	-0-	1698	1	N	-0-			109
05		2852 X	2813	-0-	-39	-0-	2813	1	N	-0-		1 1	108

ETHELMAE WELL #: 1 RRCID -> 258223 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624

12		0	10840	-0-	10840	22878	10840	1	N	-0-			245
01		0	6914	-0-	6914	29792	6914	1	N	-0-			245
02		39576 X	9784	-0-	-29792	-0-	9784	1	N	-0-			245
03		12431 X	11233	-0-	-1198	-0-	11232	1	N	1	9	1 1	245
04		12030 X	11246	-0-	-784	-0-	11246	1	N	-0-			245
05		10850 X	10832	-0-	-18	-0-	10832	1	N	-0-			245

REXVILLE (WILCOX) 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 JAMEX, INC. 429659
 KAECHELE "170" WELL #: 1 RRCID -> 182509 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11526

12		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	398	1	N	40			179
01		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	44	9	N	112	189	1	102
02		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	415	1	N	62			164
03		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	123	9	N	78			242
04		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	528	1	N	74	186	1	130
*05		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	68	9	N	50	1	8	179
							540	1	N				
							86	9	N				
							552	1	N				
							81	9	N				
							527	1	N				
							55	9	N				

ENGLAND-VIRNAU WELL #: 1 RRCID -> 184600 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428

12		2976 X	2293	-0-	-683	-0-	278	1	N	8			117
01		2976 X	2538	-0-	-438	-0-	9	9	N	8			125
02		2408 X	1728	-0-	-680	-0-	318	1	N	15			140
03		2294 N	2109	-0-	-185	-0-	219	1	N	15			155
04		2460 N	1536	-0-	-924	-0-	17	9	N	9			164
05		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	256	1	N	13			177
							193	1	N				
							10	9	N				
							227	1	N				
							14	9	N				

KAECHELE "170" WELL #: 2 RRCID -> 184756 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531

12		3348 X	2843	-0-	-505	-0-	344	1	N	14	1	8	90
01		3410 X	2235	-0-	-1175	-0-	15	9	N	10			100
02		3080 X	1536	-0-	-1544	-0-	280	1	N	7			107
03		3410 X	2435	-0-	-975	-0-	11	9	N	13			120
04		2760 X	1948	-0-	-812	-0-	195	1	N	10			130
05		2852 X	1873	-0-	-979	-0-	8	9	N	7			137
							296	1	N				
							14	9	N				
							245	1	N				
							11	9	N				
							213	1	N				
							8	9	N				

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 REASER WELL #: 1 RRCID -> 187889 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 11568

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
12	6076 X	5240	-0-	-836	-0-	637	1	4603	2	Y	-0-		112
01	6076 X	5297	-0-	-779	-0-	665	1	4624	2	Y	7		119
02	5180 X	4306	-0-	-874	-0-	547	1	3737	2	Y	20		139
03	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	652	1	4675	2	Y	30		169
04	5220 X	4885	-0-	-335	-0-	613	1	4241	2	Y	28		197
05	5301 X	5138	-0-	-163	-0-	584	1	4533	2	Y	19	168 1 1 8	47

REASER WELL #: 2 RRCID -> 190573 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530

12	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	462	1	3338	2	Y	19		189
01	3658 X	3657	-0-	-1	-0-	455	1	3163	2	Y	35	184 1	40
02	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	465	1	3178	2	Y	15		55
03	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	459	1	3292	2	Y	10		65
04	3690 X	3399	-0-	-291	-0-	428	1	2962	2	Y	8		73
05	3999 X	3531	-0-	-468	-0-	402	1	3117	2	Y	11		84

SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 191157 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179

REASER WELL #: 3 RRCID -> 192679 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516

12	5549 X	4680	-0-	-869	-0-	562	1	4060	2	N	53		160
01	5549 X	4974	-0-	-575	-0-	621	1	4316	2	N	34		194
02	5068 X	3723	-0-	-1345	-0-	471	1	3217	2	N	32	174 1	52
03	5611 X	4581	-0-	-1030	-0-	557	1	3996	2	N	25		77
04	5430 X	4258	-0-	-1172	-0-	535	1	3704	2	N	17		94
05	4960 X	4518	-0-	-442	-0-	514	1	3987	2	N	15		109

 REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 KAECELE "170" WELL #: 3 RRCID -> 193089 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538

M O	ALLOW 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
12	2387 X	2311	-0-	-76	-0-	280	1	2023	2	N	7			106
						8	9							
01	2232 X	2154	-0-	-78	-0-	269	1	1873	2	N	11			117
						12	9							
02	2548 X	2480	-0-	-68	-0-	249	1	2223	2	N	7			124
						8	9							
03	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	210	1	2223	2	N	5			129
						6	9							
04	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	238	1	2223	2	N	1			130
						1	9							
05	2759 N	2453	-0-	-306	-0-	228	1	2223	2	N	2			132
						2	9							

 REASER WELL #: 4 RRCID -> 194941 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501

12	4154 X	3502	-0-	-652	-0-	423	1	3055	2	N	22			119
						24	9							
01	4154 X	3831	-0-	-323	-0-	477	1	3315	2	N	35			154
						39	9							
02	3332 X	3213	-0-	-119	-0-	407	1	2778	2	N	25			179
						28	9							
03	4774 X	3368	-0-	-1406	-0-	408	1	2928	2	N	29	177	1	31
						32	9							
04	4620 X	3468	-0-	-1152	-0-	434	1	3005	2	N	26			57
						29	9							
05	3844 X	3634	-0-	-210	-0-	411	1	3191	2	N	29	1	8	85
						32	9							

 REASER WELL #: 5 RRCID -> 195677 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561

12	4464 X	3970	-0-	-494	-0-	480	1	3470	2	N	18			182
						20	9							
01	4464 X	3850	-0-	-614	-0-	481	1	3343	2	N	24			206
						26	9							
02	4172 X	3675	-0-	-497	-0-	467	1	3190	2	N	16			222
						18	9							
03	4619 X	3420	-0-	-1199	-0-	414	1	2970	2	N	33	189	1	66
						36	9							
04	4470 X	3205	-0-	-1265	-0-	401	1	2775	2	N	26			92
						29	9							
05	4061 X	3727	-0-	-334	-0-	423	1	3284	2	N	18			110
						20	9							

 REASER "A" WELL #: A 1 RRCID -> 195683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560

12	3410 X	1992	-0-	-1418	-0-	237	1	1712	2	N	39			224
						43	9							
01	3441 X	3438	-0-	-3	-0-	425	1	2955	2	N	53	187	1	90
						58	9							
02	3108 X	2535	-0-	-573	-0-	320	1	2185	2	N	27			117
						30	9							
03	3441 X	2837	-0-	-604	-0-	343	1	2463	2	N	28			145
						31	9							
04	3330 X	2255	-0-	-1075	-0-	280	1	1940	2	N	32			177
						35	9							
05	3441 X	2790	-0-	-651	-0-	315	1	2446	2	N	26	1	8	202
						29	9							

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	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							
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				170
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				170
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				170
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

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							
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-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-

MERTA, CELESTINA ET AL		76852 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
		263648													
		WELL #: 1		RRCID -> 128345		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668							
12	0	6404	-0-	6404	20258	930 1	5427 2	N	43	182 1					55
01	0	6416	-0-	6416	26674	900 1	5494 2	N	20						75
02	33270 X	6596	-0-	-26674	-0-	810 1	5749 2	N	34						109
03	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	930 1	6798 2	N	37						146
04	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	900 1	6333 2	N	39						185
05	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	750 1	4926 2	N	27						212

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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-39002				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-39002				N	NO RPT	-0-

KLEIMANN A				WELL #:	2A	RRCID ->	258485	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3076 - 3078
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-17513				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513				N	NO RPT	-0-

ROCK ISLAND, NORTH (3300)				77610 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: COLORADO		
MOSAIC OIL LLC				589978								
JONES ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	170787	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3167 - 3169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)				77611 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: COLORADO		
ROCK ISLAND SWD, LLC				722926								
ROCK ISLAND SWD				WELL #:	1	RRCID ->	165565	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3326 - 3415
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550)				77613 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: COLORADO		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085								
DELTA, D. Z.				WELL #:	1	RRCID ->	179739	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2754 - 2766
12	3472 X	2397	-0-	-1075		-0-	2397	2		N	-0-	-0-
01	3472 X	2757	-0-	-715		-0-	2757	2		N	-0-	-0-
02	3136 X	3024	-0-	-112		-0-	3024	2		N	-0-	-0-
03	3441 X	2424	-0-	-1017		-0-	2424	2		N	-0-	-0-
04	3678 X	3678	-0-	-0-		-0-	3678	2		N	-0-	-0-
05	3348 X	3332	-0-	-16		-0-	3332	2		N	-0-	-0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)		77615 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
MIDDLETON OIL COMPANY		565000														
MILENTZ, A. R. G. U. #1		WELL #:		RRCID -> 075076		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 9890 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
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
PLUGGED AND ABANDONED																11/02/2012

MORRISON, LAVINE O.		77615 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
MORRISON, LAVINE O.		565000														
MORRISON, LAVINE O.		WELL #:		RRCID -> 075077		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	196	1	800	2	N	12				70
							13	9								
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	281	1	1652	2	N	11				81
							12	9								
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	254	1	1215	2	N	29				110
							32	9								

STEGER, R. L. G. U. NO. 1		77615 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
STEGER, R. L. G. U. NO. 1		565000														
STEGER, R. L. G. U. NO. 1		WELL #:		RRCID -> 173002		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	2	N	-0-				74
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	33	1	195	2	N	-0-				74
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	37	1	178	2	N	-0-				74

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.)		77615 653		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
LUCKETT		WELL #:		RRCID -> 205312		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 10467 PERF. 10378 - 10408								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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-

ROCK ISLAND, W. (1570)		77615 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
MIDDLETON OIL COMPANY		565000														
MILENTZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		RRCID -> 162304		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	78	1	320	2	N	-0-				-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	42	1	248	2	N	-0-				-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	21	1	102	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						
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

12		0	3623	-0-	3623	9941	3617	2	6	9	N	5					101
01		0	4164	-0-	4164	14105	4109	2	55	9	N	50					151
02		17470 X	3365	-0-	-14105	-0-	3361	2	4	9	N	4					155
03		3627 X	3305	-0-	-322	-0-	3299	2	6	9	N	5					160
04		4020 X	3148	-0-	-872	-0-	3140	2	8	9	N	7					167
05		4154 X	3272	-0-	-882	-0-	3260	2	12	9	N	11					178

PRAIRIE CREEK			WELL #: 2		RRCID -> 127969			COMPL. DATE 05/25/1988			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680						
12		0	477	-0-	477	5725	155	1	322	2	N	-0-					94
01		0	-0-	-0-	-0-	5725					N	-0-					94
02		5725 X	-0-	-0-	-5725	-0-					N	-0-					94
03		2759 X	55	-0-	-2704	-0-	55	2			N	-0-					94
*04		2490 X	738	-0-	-1752	-0-	738	2			N	-0-					94
*05		875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					94

PARK UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 132012			COMPL. DATE 06/27/1989			TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618						
12		0	2854	-0-	2854	7967	2854	2			N	-0-					27
01		0	3816	-0-	3816	11783	3727	2	89	9	N	81					108
02		14688 X	2905	-0-	-11783	-0-	2905	2			N	-0-					108
03		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					108
04		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					108
*05		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					108

YOUNG, JOHN H., INC.			948460														
SMITH			WELL #: 1		RRCID -> 115952			COMPL. DATE 10/02/1984			TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608						
12		0	6954	-0-	6954	16665	652	1	6301	2	N	1					62
							1	9									
01		0	9468	-0-	9468	26133	850	1	8616	2	N	2	2	1			62
							2	9									
02		33665 X	7532	-0-	-26133	-0-	720	1	6811	2	N	1	1	1			62
							1	9									
03		10044 X	7485	-0-	-2559	-0-	724	1	6752	2	N	8	1	1			69
							9	9									
04		9720 X	8880	-0-	-840	-0-	798	1	8073	2	N	8	1	1			76
							9	9									
05		10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	1053	1	9909	2	N	10	1	1			85
							11	9									

KATHRYN			WELL #: 1		RRCID -> 122031			COMPL. DATE 07/03/1986			TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
 COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0	5317	-0-	5317	12080	498	1	4819	2	N	-0-		157
01		0	7617	-0-	7617	19697	683	1	6934	2	N	-0-		157
02		25855 X	6158	-0-	-19697	-0-	588	1	5570	2	N	-0-		157
03		7037 X	6379	-0-	-658	-0-	618	1	5761	2	N	-0-		157
04		7380 X	6003	-0-	-1377	-0-	540	1	5460	2	N	3		160
05		7626 X	4967	-0-	-2659	-0-	477	1	4488	2	N	2		162
							3	9						
							2	9						

JULIE WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
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

JENNIFER WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158

12		0	8561	-0-	8561	18984	802	1	7749	2	N	9		189
01		0	12183	-0-	12183	31167	1093	1	11083	2	N	6	1 1	194
02		41227 X	10060	-0-	-31167	-0-	960	1	9094	2	N	5		199
03		10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	1023	1	9529	2	N	4	1 1	202
04		9420 X	9039	-0-	-381	-0-	813	1	8220	2	N	5		207
05		9734 X	8386	-0-	-1348	-0-	805	1	7581	2	N	-0-		207
							10	9						
							7	9						
							6	9						
							4	9						
							6	9						

MARGO WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695

12		0	1559	-0-	1559	3675	146	1	1413	2	N	-0-		89
01		0	1947	-0-	1947	5622	175	1	1772	2	N	-0-		89
02		7507 X	1885	-0-	-5622	-0-	180	1	1705	2	N	-0-		89
03		2604 X	1844	-0-	-760	-0-	179	1	1665	2	N	-0-		89
04		2070 X	1555	-0-	-515	-0-	140	1	1415	2	N	-0-		89
05		2077 X	1736	-0-	-341	-0-	167	1	1569	2	N	-0-		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

12		0	1867	-0-	1867	7023	800	1	1067	2	N	-0-		-0-
01		0	2050	-0-	2050	9073	961	1	1089	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1728	-0-	-1072	8001	856	1	872	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1846	-0-	-1254	6747	959	1	887	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	1790	-0-	-1210	5537	427	1	1363	2	N	-0-		-0-
*05		3100 N	1750	-0-	-1350	4187	422	1	1328	2	N	-0-		-0-

ROOT (2170)		78146 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057								
MCLANE TEXAS TRUST		WELL #: 143		RRCID -> 086496		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-
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		
12	0	1712	-0-	1712	5497	1712 2	N	-0-		-0-
01	0	1569	-0-	1569	7066	1569 2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1423	-0-	-1377	5689	1423 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1633	-0-	-1467	4222	1633 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	1380	-0-	-1620	2602	1380 2	N	-0-		-0-
*05	3100 N	1703	-0-	-1397	1205	1703 2	N	-0-		-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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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-
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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

UECKERT				WELL #:	1	RRCID ->	158840	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	10708 - 10715
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSANNA (WILCOX 10860)				78211 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067									
WRIGHT, GERTRUDE				WELL #:	1 T	RRCID ->	124956	COMPL. DATE	07/15/1987	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	10864 - 10880
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80	181	1	80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			110
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90	180	1	20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	130			150
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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) 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)		78319 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
IPACT		425810										
GILLMAN		WELL #:		RRCID ->	119424	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	8311 PERF. 6241 - 6249			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
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
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/23/2018												

OBLAEN RESOURCES LLC		617546		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
ROSENBAUM ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	266542	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	9182 PERF. 6241 - 6248			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	0 N	-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			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
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

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

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
12		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					80
01		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	80	7			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED							07/28/2022	-									

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 FOSTER FARMS SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 277456 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 4722

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
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-

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

12		0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					16
01		0	-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

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

12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					61
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					61
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					61
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
PLUGGED AND ABANDONED							10/01/2013										

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN) 78329 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 DYER "D" WELL #: 5 RRCID -> 184418 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890

12		0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					59
01		0	-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	10	10	1			59
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					59
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					59

OIL AND GAS DIVISION

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) CML EXPLORATION, LLC MUELLER			78329 240 120648			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
WELL #:			1			RRCID -> 207013			COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9400 - 9637					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35					109	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25					134	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	41	118	1			57	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57	
DYER UNIT			WELL #:			10			RRCID -> 233039			COMPL. DATE 08/05/2007			TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
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-	
ROUND BUNCH (HACKBERRY) OLIPDP II, LLC ROUND BUNCH			78535 220 100467			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ORANGE					
WELL #:			1			RRCID -> 205441			COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9690 - 9734					
12	9765	10214	-0-	449	9155	6320	2	3894	9	N	3540	3961	1			648	
01	9765	10374	-0-	609	9764	6262	2	4112	9	N	3738	3425	1			961	
02	19590	9323	-0-	-10267	-0-	6068	2	3255	9	N	2959	3037	1			883	
03	9843	9804	-0-	-39	-0-	6188	2	3616	9	N	3287	3180	1			990	
04	9450	8809	-0-	-641	-0-	5974	2	2835	9	N	2577	2692	1			875	
*05	10767	10266	-0-	-501	-0-	6600	2	3666	9	N	3333	3193	1			1015	
ROWAN (FRIO 8900) D.C. ENERGY ROWAN GPU - HUBBARD			78613 284 196099			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
WELL #:			1			RRCID -> 119999			COMPL. DATE 01/24/1986			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915					
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10	
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	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/01/2014																	
ROWAN, NORTH (10,800) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. SUMMERS, E. L.			78615 830 749152			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
WELL #:			1			RRCID -> 043201			COMPL. DATE 01/04/1968			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10858 - 10864					
12	0	20	-0-	20	40	20	4			N	-0-					56	
01	60 N	20	-0-	-40	-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	2			N	-0-					56	
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-					56	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56	
SUMMERS, E. L. SWD			WELL #:			1			RRCID -> 070076			COMPL. DATE 05/10/1983			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ROWAN, NE (FRIO 10600)										78616 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.										749152									
SUMMERS, E. L.										WELL #: 2		RRCID -> 126726		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
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-			

KNAPE										WELL #: 1		RRCID -> 170908		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836	
12		0		35	-0-	35	70	35	4	N	-0-					40	
01		105 N		35	-0-	-70		35	4	N	-0-					40	
02		35 N		35	-0-	-0-		35	4	N	-0-					40	
03		35 N		35	-0-	-0-		35	2	N	-0-					40	
04		35 N		35	-0-	-0-		35	4	N	-0-					40	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40	

RUGELEY, N. (13100)										78873 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
ATLAS OPERATING LLC										036587							
WATSON, F M, TRUST ET AL "B"										WELL #: 1		RRCID -> 094134		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13116 - 13210	
12		2306 N		1832	-0-	-474	-0-	1561	2	271	9	N	246	351	1	126	
01		3100 N		3659	-0-	559		3311	2	348	9	N	316	344	1	98	
02		2800 N		3156	-0-	356		915	2	235	9	N	214	175	1	137	
03		3100 N		2977	-0-	-123		792	2	249	9	N	226	179	1	184	
04		1470		-0-	-0-	-1470		-0-				N	150	180	1	154	
05		1519	NO RPT	-0-	-0-	-1519		-0-				N	NO RPT			154	

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660)										78875 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
SYNERGY-PETERSEN										WELL #: 1		RRCID -> 184338		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 16500 PERF.12560 - 12565	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

RUGELEY, S.W. (12600)										78875 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 277945		COMPL. DATE 07/20/2013		TOTAL DEPTH 13311 PERF. N/A	
12		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

RUGELEY, SW. (12850)										78875 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
PETERSON, RALPH ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 075192		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

S. L. P. (NAVARRO)			79289 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: FAYETTE					
TWO BIT OPERATING COMPANY LLC			100623												
PAULUS ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 223657		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6470 - 6494				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		

12		0	1033	-0-	1033	1033	1033	2		N	-0-		32		
01		0	1030	-0-	1030	2063	1030	2		N	-0-		32		
02		2800 N	947	-0-	-1853	210	947	2		N	-0-		32		
03		1259 N	1049	-0-	-210	-0-	1049	2		N	-0-		32		
04		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1002	2	2	9	N	-2	34		
05		1054 N	1002	-0-	-52	-0-	1002	2		N	-0-		34		

SABINE TRAM (WILCOX 2)			79373 593		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON					
OLIPDP II, LLC			100467												
BLACK STONE-JEBCO			WELL #: 1		RRCID -> 280628		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 14120		PERF.10576 - 10760				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		

12		0	2479	-0-	2479	7248	724	1	1505	2	N	227	177 1	163	
01		3100 N	2433	-0-	-667	6581	250	9	724	1	1439	2	N	245 45 1	363
02		2800 N	2288	-0-	-512	6069	270	9	654	1	1404	2	N	209 346 1	226
03		3100 N	2533	-0-	-567	5502	230	9	724	1	1503	2	N	278 218 1	286
04		3000 N	2480	-0-	-520	4982	306	9	701	1	1461	2	N	289 245 1	330
05		3100 N	2520	-0-	-580	4402	318	9	724	1	1530	2	N	242 396 1	176
							266	9							

SABINE TRAM (YEGUA 7800)			79373 810		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON					
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION			269066												
HANKAMER			WELL #: 1		RRCID -> 282393		COMPL. DATE 06/08/2017		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8708 - 8720				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		

12		930 N	683	-0-	-247	-0-	160	1	523	9	N	475	336 1	645	
01		0	429	-0-	429	429	220	1	209	9	N	190	332 1	503	
02		1112 N	683	-0-	-429	-0-	280	1	403	9	N	366	344 1	525	
03		682 N	335	-0-	-347	-0-	40	1	295	9	N	268	691 1	102	
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	180	1	332	9	N	302	179 1	225	
05		744 N	166	-0-	-578	-0-	70	1	96	9	N	87	183 1	129	

SAM HOUSTON			80054 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WALKER					
WHEELER OPERATING CORPORATION			914263												
GIBBS BROTHERS & COMPANY A			WELL #: 3		RRCID -> 233281		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2038 - 2042				
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		

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

SANDY (WILCOX, LOWER) 80638 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY 891175
KAINER-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247670 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11046 - 11082

M O	ALLOW CODE	GAS 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	
12	0	2117	-0-	2117	6360	93	1	1993	2	N	28	179	1	80
01	0	2670	-0-	2670	9030	651	1	1976	2	N	39			119
02	11643 X	2613	-0-	-9030	-0-	43	1	1953	2	N	80			199
03	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	88	1	2098	2	N	37	186	1	50
04	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	646	1	2006	2	N	54			104
05	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	41	9			N	NO RPT			104

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

12	5239 #	5002	-0-	-237	-0-	263	1	2852	2	N	1715	1981	1	427
01	4891 R	4891	-0-	-0-	-0-	1887	9	2718	2	N	1716	1612	1	531
02	4339 R	4339	-0-	-0-	-0-	285	1	2455	2	N	1484	1571	1	444
03	4991 #	4827	-0-	-164	-0-	1888	9	2675	2	N	1706	1985	1	165
04	4830 #	4637	-0-	-193	-0-	252	1	2538	2	N	1565	1239	1	491
05	4991 #	4781	-0-	-210	-0-	1632	9	2553	2	N	1581	1770	1	302
						275	1							
						1877	9							
						377	1							
						1722	9							
						489	1							
						1739	9							

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) 81038 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
HENCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF.11249 - 11253

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SARGENT (6525)			81097 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
FORTUNE OPERATING COMPANY			278766									
SKYLAR			WELL #:	1	RRCID ->	234362	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	6630 - 6640
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
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

SEABREEZE		81851 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
ACOM SEABREEZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246897		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 9684		PERF. 8486 - 8496		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	25	-0-	25	25	25	4		Y	-0-		3
01	50 R	25	-0-	-25	-0-	25	4		Y	-0-		3
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
05	31 # NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		3

SEABREEZE (F-2)		81851 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
SEABREEZE LAND CO.		WELL #: 1		RRCID -> 293519		COMPL. DATE 05/26/2022		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8441 - 8447		
12	46810	-0-	-0-	-46810	-0-				N	-0-		122
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
02	392 #	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-		122
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		122
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		122

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		
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		51
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		51
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		51

SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 167570		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 8585 - 8616		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-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 #: 1		RRCID -> 166793		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8088 - 8103		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
02	P&A COND	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6
WORKED OVER ANOTHER ZONE..				01/15/1998								

PIPKIN, S. W. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 170440		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8194 - 8204		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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 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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEABREEZE (8700) 81851 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
SEABREEZE LAND CO. WELL #: 1 RRCID -> 293494 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8690 - 8696

12	0 A	-0-	-0-	-0-	643462			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	643462			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	643462			N	-0-			-0-
03	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/26/2022

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 DENY	-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 NO RPT	-0-	-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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

SEALY (WILCOX CONS.) 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HINTZ ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 163161 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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 NO RPT	-0-	-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

12	0	123	-0-	123	123	5	1	118	2	N	-0-	21
01	281 N	158	-0-	-123	-0-	5	1	153	2	N	-0-	21
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-	21
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-	21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516								
HINTZ ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	719	-0-	719	719	54 1	652 2	Y	12	187
01	1308 N	589	-0-	-719	-0-	13 9	533 2	Y	29	216
02	588 N	547	-0-	-41	-0-	24 1	486 2	Y	26	242
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	32 9	323 2	Y	13	194 1 61
*04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	29 9	159 2	Y	35	96
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46 1		Y	NO RPT	96
						14 9				
						39 9				
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890		
12	0	45	-0-	45	45	45 2		Y	-0-	-0-
01	90 N	45	-0-	-45	-0-	45 2		Y	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-	-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	6917	-0-	6917	8011	31 1	6886 2	N	-0-	230
01	14B2 EXT	7381	-0-	7381	15392	28 1	7318 2	N	32	190 1 72
02	14B2 EXT	5457	-0-	5457	20849	35 9	5410 2	N	22	94
03	14B DENY	4490	-0-	4490	25339	23 1	4459 2	N	10	104
04	14B2 EXT	6207	-0-	6207	31546	24 9				104
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31546	20 1	6177 2	N	-0-	104
						11 9			NO RPT	
						30 1				
HILLBOLDT		WELL #: 6		RRCID -> 210200		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326		
12	0	280	-0-	280	280	9 1	271 2	N	-0-	56
01	457 N	177	-0-	-280	-0-	5 1	172 2	N	-0-	56
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	8 1	254 2	N	-0-	56
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4 1	131 2	N	-0-	56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	56
HILLBOLDT		WELL #: 2		RRCID -> 215622		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385		
12	0	1972	-0-	1972	3581	135 1	1837 2	N	-0-	75
01	3100 N	1926	-0-	-1174	2407	145 1	1781 2	N	-0-	75
02	2800 N	2236	-0-	-564	1843	125 1	2111 2	N	-0-	75
03	3100 N	2145	-0-	-955	888	155 1	1990 2	N	-0-	75
04	1143 N	255	-0-	-888	-0-	25 1	230 2	N	-0-	75
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	75
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 216963		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516									
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	217825	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10412 - 10466		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	150	1	3030	2	N	-0-	-0-	
01	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	108	1	2246	2	N	-0-	-0-	
02	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	156	1	3287	2	N	-0-	-0-	
03	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	126	1	1890	2	N	-0-	-0-	
04	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	162	1	3861	2	N	-0-	-0-	
05	775 X	NO RPT	-0-	-775	-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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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-	

SEGNO (YEGUA -K- LOWER)				82140 205	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK					
PRIME OPERATING COMPANY				677770									
WING, SARAH F.		WELL #:		32	RRCID ->	155106	COMPL. DATE	11/03/2012	TOTAL DEPTH	8096	PERF. 5372 - 5378		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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-	

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

PRIME OPERATING COMPANY				677770									
WING, SARAH F.		WELL #:		45 U	RRCID ->	008231	COMPL. DATE	12/16/1940	TOTAL DEPTH	8056	PERF. 5278 - 5285		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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-	

SEGNO (YEGUA 5400 -C-)		82140 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
PRIME OPERATING COMPANY		677770										
WING, SARAH F.		WELL #: 45 L		RRCID -> 008233		COMPL. DATE 09/15/1957		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5386 - 5392				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
WING, SARAH F.		WELL #: 40		RRCID -> 083963		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 3820 - 3860				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			182
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			184
SEGNO, SOUTH (WILCOX A)		82145 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
PRIME OPERATING COMPANY		677770										
WING, SARAH F.		WELL #: 65 U		RRCID -> 008244		COMPL. DATE 07/20/1962		TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8462 - 8468				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
WING, SARAH F.		WELL #: 60		RRCID -> 111045		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8299 - 8319				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	
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	

12		2263 #	1385	-0-	-878	-0-	529 1	822 2	N	31	34 1	14	
							34 9						
01		2263 #	1437	-0-	-826	-0-	592 1	799 2	N	42	45 1	11	
							46 9						
02		1288 #	1209	-0-	-79	-0-	491 1	685 2	N	30	32 1	9	
							33 9						
03		1426 #	1378	-0-	-48	-0-	527 1	821 2	N	27	28 1	8	
							30 9						
04		1783 R	1783	-0-	-0-	-0-	698 1	1060 2	N	23	19 1	12	
							25 9						
05		2216 R	2216	-0-	-0-	-0-	575 1	1616 2	N	23	24 1	11	
							25 9						

SERBIN (TAYLOR SAND)				82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
E P C OIL & GAS, INC.				238482									
STANCNIK, JANICE KAY				WELL #: 1	RRCID -> 142139	COMPL. DATE 11/22/1990	TOTAL DEPTH 5270	PERF. N/A					

12	DLQ	G-10	6	-0-	6	20	6 2		Y	-0-		10	
01		0	6	-0-	6	26	6 2		Y	-0-		10	
02		34 R	8	-0-	-26	-0-	8 2		Y	-0-		10	
03		8 #	6	-0-	-2	-0-	6 2		Y	-0-		10	
04		8 #	6	-0-	-2	-0-	6 2		Y	-0-		10	
05		8 #	6	-0-	-2	-0-	6 2		Y	-0-		10	

KRAUSS, DONNA				WELL #: 1	RRCID -> 142140	COMPL. DATE 05/02/1988	TOTAL DEPTH 5264	PERF. N/A					

12		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		32	
01		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		32	
02		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		32	
03		93 #	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-		32	
04		90 #	48	-0-	-42	-0-	48 2		N	-0-		32	
05		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		32	

ROITSCH, ROGER				WELL #: 1	RRCID -> 142141	COMPL. DATE 07/19/1989	TOTAL DEPTH 5240	PERF. N/A					

12	DLQ	G-10	9	-0-	9	29	9 2		Y	-0-		11	
01		0	9	-0-	9	38	9 2		Y	-0-		11	
02		45 R	7	-0-	-38	-0-	7 2		Y	-0-		11	
03		11 #	9	-0-	-2	-0-	9 2		Y	-0-		11	
04		11 #	9	-0-	-2	-0-	9 2		Y	-0-		11	
05		9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2		Y	-0-		11	

ROITSCH, ROGER				WELL #: 2	RRCID -> 142142	COMPL. DATE 03/07/1990	TOTAL DEPTH 5222	PERF. N/A					

12	DLQ	G-10	9	-0-	9	19	9 2		Y	-0-		11	
01		27 R	8	-0-	-19	-0-	8 2		Y	-0-		11	
02		10 #	7	-0-	-3	-0-	7 2		Y	-0-		11	
03		10 #	8	-0-	-2	-0-	8 2		Y	-0-		11	
04		10 #	8	-0-	-2	-0-	8 2		Y	-0-		11	
05		9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2		Y	-0-		11	

KRAUSE, CONNIE GAIL				WELL #: 1	RRCID -> 143602	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5435	PERF. 5100	-			5115	

12	DLQ	G-10	19	-0-	19	43	19 2		Y	-0-		-0-	
01		62 R	19	-0-	-43	-0-	19 2		Y	-0-		-0-	
02		28 #	16	-0-	-12	-0-	16 2		Y	-0-		-0-	
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-		-0-	
04		30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2		Y	-0-		-0-	
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-		-0-	

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP				
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482										
PESCHKE, J. M. O.		WELL #:		1A	RRCID ->	143888	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	5081 - 5098		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12		0	31	-0-	31		97	31	2		N	-0-		24
01		0	32	-0-	32		129	32	2		N	-0-		24
02		158 R	29	-0-	-129		-0-	29	2		N	-0-		24
03		31 R	31	-0-	-0-		-0-	31	2		N	-0-		24
04		30 R	30	-0-	-0-		-0-	30	2		N	-0-		24
05		31 R	31	-0-	-0-		-0-	31	2		N	-0-		24

SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960										
PETRASH-HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	128837	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	5242	PERF.	5050 - 5068		
12		0	59	-0-	59		116	59	2		N	-0-		35
01		0	58	-0-	58		174	58	2		N	-0-		35
02		227 R	53	-0-	-174		-0-	53	2		N	-0-		35
03		62 #	58	-0-	-4		-0-	58	2		N	-0-		35
04		60 #	56	-0-	-4		-0-	56	2		N	-0-		35
05		62 #	52	-0-	-10		-0-	52	2		N	-0-		35

TRIVISTA OPERATING LLC				871169										
STEINBACH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126196	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4923 - 4939		
12		0	279	-0-	279		846	279	2		Y	-0-		-0-
01		0	312	-0-	312		1158	312	2		Y	-0-		-0-
02		1415 R	257	-0-	-1158		-0-	257	2		Y	-0-		-0-
03		291 R	291	-0-	-0-		-0-	291	2		Y	-0-		-0-
04		311 R	311	-0-	-0-		-0-	311	2		Y	-0-		-0-
05		310 #	302	-0-	-8		-0-	302	2		Y	-0-		-0-

MIKULEC -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126727	COMPL. DATE	12/05/1987	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5043 - 5054		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		1
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

COOK, KATHERINE E.		WELL #:		1A	RRCID ->	126963	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4866 - 4884		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
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-

ESCHBERGER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126971	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4932 - 4945		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		17
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

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 3		RRCID -> 126972		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5086		PERF. 4998 - 5014		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 2		RRCID -> 127066		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH 5238		PERF. 5062 - 5077				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30

MATTINGLY		WELL #: 1		RRCID -> 127294		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 5224		PERF. 5032 - 5064				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

HOFFMAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 5148 - 5178				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19

GONZALES		WELL #: 1		RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 5108		PERF. 4950 - 4968				
12	0	18	-0-	18	39	18	2			Y	-0-			8
01	0	47	-0-	47	86	47	2			Y	-0-			8
02	115 R	29	-0-	-86	-0-	29	2			Y	-0-			8
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			8
04	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-			8
05	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-			8

DWORACZYK		WELL #: 1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4961 - 4984				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	4	1	-0-
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			-0-

ESCHBERGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4930 - 4950				
12	0	206	-0-	206	206	206	2			Y	-0-			16
01	0	215	-0-	215	421	215	2			Y	-0-			16
02	613 R	192	-0-	-421	-0-	192	2			Y	-0-			16
03	217 #	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-	8	1	8
04	210 #	165	-0-	-45	-0-	165	2			Y	-0-			8
05	217 #	48	-0-	-169	-0-	48	2			Y	-0-			8

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169														
SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5033 - 5043								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

ESCHBERGER -C-		WELL #: 3		RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4924 - 4940								
12	0	388	-0-	388	818	388	2			Y	-0-					-0-
01	0	304	-0-	304	1122	304	2			Y	-0-					-0-
02	1394 R	272	-0-	-1122	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	307	-0-	-96	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	390 #	159	-0-	-231	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

HOFFMAN		WELL #: 2		RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5157 - 5167								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

ECHO-BLASIG		WELL #: 2		RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5155 - 5177								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	9	-0-	9	9	8	2	1	9	Y	-0-					23
02	10 R	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					23
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					23
04	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					23
05	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					23

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #: 3		RRCID -> 128435		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5125 - 5138								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A		WELL #: 1		RRCID -> 128436		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WYNN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5089 - 5118								
12	0	26	-0-	26	70	20	2	6	9	Y	5					50
01	0	53	-0-	53	123	49	2	4	9	Y	4	36	1			18
02	174 R	51	-0-	-123	-0-	44	2	7	9	Y	6					24
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	41	2	9	9	Y	8					32
04	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					32
05	62 #	19	-0-	-43	-0-	9	2	10	9	Y	9					41

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169											
HOFFMAN		WELL #:		1	RRCID ->	128498	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	5170 - 5178			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
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

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D		WELL #:		5	RRCID ->	128712	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5282	PERF.	5155 - 5170			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

HALBADIER		WELL #:		1	RRCID ->	128872	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5014 - 5030			
12	0	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-				55
01	0	52	-0-	52	62	52	2			Y	-0-				55
02	401 R	339	-0-	-62	-0-	339	2			Y	-0-				55
03	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-	32	1		23
04	311 R	311	-0-	-0-	-0-	287	2	24	9	Y	22	38	1		7
05	550 R	550	-0-	-0-	-0-	520	2	30	9	Y	27				34

STEINBACH -B-		WELL #:		1	RRCID ->	129017	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	5022 - 5050			
12	0	54	-0-	54	177	54	2			Y	-0-				-0-
01	0	48	-0-	48	225	48	2			Y	-0-				-0-
02	277 R	52	-0-	-225	-0-	52	2			Y	-0-				-0-
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-				-0-
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-				-0-
05	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-				-0-

COOK, B. M.		WELL #:		1	RRCID ->	129301	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	5010 - 5030			
12	0	121	-0-	121	394	121	2			Y	-0-				45
01	0	115	-0-	115	509	115	2			Y	-0-				45
02	614 R	105	-0-	-509	-0-	105	2			Y	-0-				45
03	155 #	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-				45
04	150 #	124	-0-	-26	-0-	124	2			Y	-0-				45
05	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-				45

STEIN, CAROLYN		WELL #:		1	RRCID ->	129302	COMPL. DATE	03/15/1988	TOTAL DEPTH	5403	PERF.	5241 - 5254			
12	0	155	-0-	155	349	155	2			Y	-0-				23
01	0	151	-0-	151	500	140	2	11	9	Y	10	18	1		15
02	632 R	132	-0-	-500	-0-	125	2	7	9	Y	6				21
03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	Y	4				25
04	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-				25
05	155 #	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-	11	1		14

MIKULEC-NINK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	129396	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	4998 - 5032			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 5049		PERF. 4945 - 4976				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-		WELL #: 6		RRCID -> 129619		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 5127 - 5141				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 129843		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 5113		PERF. 4991 - 5001				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
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
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 3		RRCID -> 129844		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4903 - 4928				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 4		RRCID -> 130311		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 5021 - 5040				
12	0	45	-0-	45	123	45	2			Y	-0-			-0-
01	0	30	-0-	30	153	30	2			Y	-0-			-0-
02	178 R	25	-0-	-153	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
05	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 4		RRCID -> 130500		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4846 - 4870				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169											
BEHRENS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	130571	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	5351	PERF. 5218 - 5232				
M	ALLOW CODE	GAS 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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)				WELL #:		5	RRCID ->	130989	COMPL. DATE	05/12/1989	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4964 - 4978		
12	0	44	-0-	44	124	44	2			Y	-0-				-0-
01	0	30	-0-	30	154	30	2			Y	-0-				-0-
02	179 R	25	-0-	-154	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-				-0-
05	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-				-0-

SAEGERT				WELL #:		1	RRCID ->	131368	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	5225	PERF. 5104 - 5113		
12	0	117	-0-	117	328	117	2			Y	-0-				-0-
01	0	107	-0-	107	435	107	2			Y	-0-				-0-
02	478 R	43	-0-	-435	-0-	43	2			Y	-0-				-0-
03	124 #	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-				-0-
04	120 #	42	-0-	-78	-0-	42	2			Y	-0-				-0-
05	124 #	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-				-0-

FRERICH, LOUIS JR.				WELL #:		1	RRCID ->	131661	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF. 4820 - 4838		
12	0	84	-0-	84	217	84	2			Y	-0-				-0-
01	0	139	-0-	139	356	139	2			Y	-0-				-0-
02	499 R	143	-0-	-356	-0-	143	2			Y	-0-				-0-
03	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-				-0-
04	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-				-0-
05	155 #	83	-0-	-72	-0-	83	2			Y	-0-				-0-

MIKULEC-NINK -C-				WELL #:		5	RRCID ->	131949	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF. 4818 - 4828		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52

WHITESIDE				WELL #:		1	RRCID ->	132236	COMPL. DATE	08/06/1989	TOTAL DEPTH	5333	PERF. 5075 - 5110		
12	0	7	-0-	7	15	7	2			Y	-0-				17
01	0	8	-0-	8	23	8	2			Y	-0-				17
02	33 R	10	-0-	-23	-0-	10	2			Y	-0-				17
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				17
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-				17
05	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-				17

PETRASH-HARRIS -A-				WELL #:		2	RRCID ->	133777	COMPL. DATE	02/08/1990	TOTAL DEPTH	5072	PERF. 4964 - 4974		
12	0	11	-0-	11	29	11	2			Y	-0-				27
01	0	39	-0-	39	68	39	2			Y	-0-				27
02	100 R	32	-0-	-68	-0-	32	2			Y	-0-				27
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				27
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	32	2		3 9	Y	3				30
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-	14	1		16

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
STEINBACH G WELL #: B 2 RRCID -> 134502 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4982 - 5012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853

12	0	207	-0-	207	738	207	2			Y	-0-					10
01	0	203	-0-	203	941	203	2			Y	-0-					10
02	1102 R	161	-0-	-941	-0-	161	2			Y	-0-					10
03	279 #	170	-0-	-109	-0-	170	2			Y	-0-					10
04	240 #	53	-0-	-187	-0-	53	2			Y	-0-					10
05	155 #	14	-0-	-141	-0-	14	2			Y	-0-					10

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908

12	108 R	30	-0-	-78	-0-	30	2			Y	-0-					83
01	0	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					83
02	55 R	25	-0-	-30	-0-	25	2			Y	-0-					83
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					83
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					83
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					83

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993

12	0	30	-0-	30	108	30	2			Y	-0-					1
01	0	30	-0-	30	138	30	2			Y	-0-					1
02	163 R	25	-0-	-138	-0-	25	2			Y	-0-					1
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					1
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					1
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					1

GONZALES, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139333 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4925 - 4936

12	73 R	12	-0-	-61	-0-	12	2			Y	-0-					8
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
02	28 #	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					8
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-					8
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-					8
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					8

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068

12	0	30	-0-	30	64	30	2			Y	-0-					29
01	0	30	-0-	30	94	30	2			Y	-0-	14	1			15
02	119 R	25	-0-	-94	-0-	25	2			Y	-0-					15
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					15
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-					15
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					15

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006

12	0	30	-0-	30	109	30	2			Y	-0-					19
01	0	30	-0-	30	139	30	2			Y	-0-	14	1			5
02	164 R	25	-0-	-139	-0-	25	2			Y	-0-					5
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					5
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					5
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					5

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	30	-0-	30	110	30	2		Y	-0-			19
01	0	30	-0-	30	140	30	2		Y	-0-	14	1	5
02	165 R	25	-0-	-140	-0-	25	2		Y	-0-			5
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			5
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-			5
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-			5

O'BRIAN, L.F. WELL #: 1 RRCID -> 141112 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5037 - 5043

12	0	80	-0-	80	188	80	2		Y	-0-			8
01	0	63	-0-	63	251	63	2		Y	-0-			8
02	302 R	51	-0-	-251	-0-	51	2		Y	-0-			8
03	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			8
04	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			8
05	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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
04	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			20
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			20

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

RAMSEL-FALKE WELL #: A 1 RRCID -> 142358 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 5086 - 5130

12	0	11	-0-	11	23	11	2		Y	-0-			15
01	0	35	-0-	35	58	35	2		Y	-0-			15
02	86 R	28	-0-	-58	-0-	28	2		Y	-0-			15
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			15
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-			15
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-			15

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030

12	0	30	-0-	30	108	30	2		Y	-0-			7
01	0	30	-0-	30	138	30	2		Y	-0-			7
02	163 R	25	-0-	-138	-0-	25	2		Y	-0-			7
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			7
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-			7
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-			7

GLOGER, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 144161 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5109 - 5145

12	0	3	-0-	3	7	3	2		Y	-0-			7
01	0	3	-0-	3	10	3	2		Y	-0-			7
02	12 R	2	-0-	-10	-0-	2	2		Y	-0-			7
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	3	2	6	9	Y			12
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	Y			14
05	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			14

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
WEISER A		WELL #: 2		RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 5174 - 5198	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
12	0	196	-0-	196	585	196 2		Y	-0-		33
01	0	125	-0-	125	710	125 2		Y	-0-		33
02	842 R	132	-0-	-710	-0-	132 2		Y	-0-		33
03	186 #	165	-0-	-21	-0-	165 2		Y	-0-		33
04	208 R	208	-0-	-0-	-0-	207 2	1 9	Y	1		34
05	186 #	181	-0-	-5	-0-	181 2		Y	-0-		34

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 9		RRCID -> 144799		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4968 - 4986	
12	110 R	30	-0-	-80	-0-	30 2		Y	-0-		6
01	0	30	-0-	30	30	30 2		Y	-0-		6
02	55 R	25	-0-	-30	-0-	25 2		Y	-0-		6
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-		6
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 2		Y	-0-		6
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-		6

STEINBACH I		WELL #: 1		RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5035 - 5062	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23

MEUTH		WELL #: 2		RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH 5185		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7101		PERF. 5094 - 5125	
12	0	43	-0-	43	180	24 2	19 9	Y	17	80 1	28
01	0	39	-0-	39	219	26 2	13 9	Y	12		40
02	253 R	34	-0-	-219	-0-	22 2	12 9	Y	11	37 1	14
03	93 #	39	-0-	-54	-0-	27 2	12 9	Y	11		25
04	90 #	39	-0-	-51	-0-	30 2	9 9	Y	8		33
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	24 2	11 9	Y	10		43

TSCHATSCHULA		WELL #: 1		RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5202 - 5230	
12	0	94	-0-	94	306	94 2		Y	-0-		14
01	0	92	-0-	92	398	92 2		Y	-0-		14
02	472 R	74	-0-	-398	-0-	74 2		Y	-0-		14
03	124 #	29	-0-	-95	-0-	27 2	2 9	Y	2	7 1	9
04	120 #	1	-0-	-119	-0-	1 2		Y	-0-		9
05	93 #	1	-0-	-92	-0-	1 2		Y	-0-		9

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
PETRASH-HARRIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174980		COMPL. DATE 06/25/1988		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4954 - 4988				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	7	-0-	7	12	7	2			Y	-0-			10
01	0	23	-0-	23	35	23	2			Y	-0-			10
02	73 R	38	-0-	-35	-0-	38	2			Y	-0-			10
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			10
04	53 R	53	-0-	-0-	-0-	34	2	19	9	Y	17			27
05	31 #	8	-0-	-23	-0-	5	2	3	9	Y	3	15	1	15

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 1		RRCID -> 214837		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 5122 - 5138				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
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

BEHRENS-GLOGER		WELL #: 2		RRCID -> 216310		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5170 - 5210				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

STUESSY		WELL #: 1		RRCID -> 225313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5279		PERF. 5048 - 5065				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 225621		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 5215		PERF. N/A				
12	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-			34
01	56 R	56	-0-	-0-	-0-	45	2	11	9	Y	10			44
02	49 R	49	-0-	-0-	-0-	40	2	9	9	Y	8			52
03	61 R	61	-0-	-0-	-0-	55	2	6	9	Y	5	34	1	23
04	53 R	53	-0-	-0-	-0-	45	2	8	9	Y	7			30
05	62 #	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-			30

STEINBACH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 286866		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 5355		PERF. 5231 - 5253				
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			43
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			50
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

WEISE-SCHULZE		WELL #: 1		RRCID -> 286869		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 5732		PERF. 5631 - 5669				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP									
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169												
STEINBACH "F"		WELL #:		3	RRCID ->	286928	COMPL. DATE	03/19/1991	TOTAL DEPTH	5362	PERF.	5206 - 5233				
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

FISCHER		WELL #:		3	RRCID ->	290250	COMPL. DATE	09/21/1988	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	5163 - 5176				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20				20
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				20
05	18 R	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				20

WYNN. GUY #2		WELL #:		2	RRCID ->	291698	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5150 - 5192				
12	0	4	-0-	4	9	4	2				N	-0-				-0-
01	0	5	-0-	5	14	5	2				N	-0-				-0-
02	18 R	4	-0-	-14	-0-	4	2				N	-0-				-0-
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-				-0-
04	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	2				N	-0-				-0-
05	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	2				N	-0-				-0-

LORENZ, GERTRUDE		WELL #:		1	RRCID ->	292695	COMPL. DATE	11/22/1991	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5284 - 5309				
12	0	36	-0-	36	123	35	2	1	9	N	1	43	1			22
01	0	30	-0-	30	153	30	2			N	-0-					22
02	189 R	36	-0-	-153	-0-	36	2			N	-0-					22
03	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					22
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					22
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					22

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				
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	107	3	31	9	N	28					162
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	105	3	25	9	N	23					185
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	82	3	32	9	N	29					214
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	68	3	29	9	N	26					240
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	99	3	34	9	N	31					271
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	110	3	28	9	N	25	171	1			125

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				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)		//CONT.//	82366 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	058908								
BARKLEY, LOUIS		WELL #:	1	RRCID ->	058009	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL DEPTH	12955	PERF. N/A	
M	O	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	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-	

SEVEN OAKS TOWNSITE		WELL #:	1	RRCID ->	069819	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	13040	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				21	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				21	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				21	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				21	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				21	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				21	

ZARVONA ENERGY LLC		WELL #:	1	RRCID ->	055172	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	12650	PERF. N/A	
JONES, T. E.		WELL #:	1	RRCID ->	055172	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	12650	PERF. N/A	
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-	63
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	63
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	63
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	63
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3	N	-0-	63
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	63

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:	3	RRCID ->	188838	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF. 12415 - 12446	
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-	250
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-	250
02	504	N	427	-0-	-77	-0-	427	3	N	-0-	250
03	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	3	N	-0-	250
04	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	3	N	-0-	250
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-	250

SHANGHAI (D-3)		WELL #:	1	RRCID ->	286735	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8982 - 9410	
MB ENERGY, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	286735	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8982 - 9410	
WRIGHT-APPLING GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	286735	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8982 - 9410	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	69
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2023 - WELL PLUGGED 2/2/2023											

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA)		WELL #:	1	RRCID ->	201432	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	10924	PERF. 9794 - 9971	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	201432	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	10924	PERF. 9794 - 9971	
BEARD, L. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	201432	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	10924	PERF. 9794 - 9971	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	187
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	187
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	187
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	187
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	187
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	187

SHANGHAI, E. (EY 10200) 82655 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
 WILBECK ET AL WELL #: RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
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

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

12	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-	174	1	72
01	899 #	186	-0-	-713	-0-	186	2	N	-0-			72
02	1921 R	1921	-0-	-0-	-0-	1847	2	N	67	23	1	116
03	2501 R	2501	-0-	-0-	-0-	2458	2	N	39	25	1	130
04	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	28	12	1	146
05	13795	18900	-0-	5105	5105	18469	2	N	392	349	1	189

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494

12	908 R	908	-0-	-0-	-0-	850	2	N	53			145
01	1333 #	1170	-0-	-163	-0-	1105	2	N	59			204
02	2594 R	2594	-0-	-0-	-0-	2460	2	N	122	261	1	65
03	3599 R	3599	-0-	-0-	-0-	3522	2	N	70	36	1	99
04	3139 R	3139	-0-	-0-	-0-	3054	2	N	77	23	1	153
05	12632 R	12632	-0-	-0-	-0-	12311	2	N	292	233	1	212

ALLAR WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 10628

12	4123 #	4015	-0-	-108	-0-	3292	2	N	657	686	1	177
01	4682 R	4682	-0-	-0-	-0-	3862	2	N	745	685	1	237
02	3640 #	2863	-0-	-777	-0-	2096	2	N	697	760	1	174
03	4030 #	3186	-0-	-844	-0-	2375	2	N	737	726	1	185
04	3900 #	3131	-0-	-769	-0-	2347	2	N	713	734	1	164
05	4123 #	-0-	-0-	-4123	-0-			N	663	713	1	114

SANRAY WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9950 - 9968

12	4898 #	3091	-0-	-1807	-0-	3032	2	N	54	185	1	113
01	5468 R	5468	-0-	-0-	-0-	5374	2	N	85			198
02	4676 #	3509	-0-	-1167	-0-	3335	2	N	158	216	1	140
03	7595 #	4241	-0-	-3354	-0-	4150	2	N	83	43	1	180
04	7350 #	2670	-0-	-4680	-0-	2589	2	N	74	19	1	235
05	5456 #	-0-	-0-	-5456	-0-			N	51	185	1	101

HOOD WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848

12	1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	86	170	1	107
01	1922 #	1356	-0-	-566	-0-	1174	2	N	165	173	1	99
02	1736 #	1328	-0-	-408	-0-	1159	2	N	154	14	1	239
03	1802 R	1802	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	157	189	1	207
04	1427 R	1427	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	96	180	1	123
05	1364 #	500	-0-	-864	-0-	381	2	N	108	7	1	224

SHEPHERD (WX CONS) 83047 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN JACINTO																
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734																
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 05/30/2021 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9526 - 9733																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12		13795	12805	-0-	-990	214341	11783	2	1022	9	N	929	1033	1		165
01		13795	6138	-0-	-7657	206684	5105	2	1033	9	N	939	888	1		216
02		12460	2200	-0-	-10260	196424	1346	2	854	9	N	776	726	1		266
03		13795	2699	-0-	-11096	185328	1755	2	944	9	N	858	901	1		223
04		13350	2185	-0-	-11165	174163	1286	2	899	9	N	817	880	1		160
05		13795	-0-	-0-	-13795	160368					N	714	720	1		154

SANRAY WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9435 - 9455																
12		13795	18207	-0-	4412	256845	17942	2	265	9	N	241	186	1		134
01		13795	20356	-0-	6561	263406	20082	2	274	9	N	249	182	1		201
02		12460	15554	-0-	3094	266500	15019	2	535	9	N	486	370	1		317
03		13795	16943	-0-	3148	269648	16572	2	371	9	N	337	341	1		313
04		13350	16286	-0-	2936	272584	15891	2	395	9	N	359	303	1		369
05		13795	-0-	-0-	-13795	258789					N	14	175	1		208

NUTT WELL #: 1 RRCID -> 250896 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10128 - 10140																
12		1674 #	1369	-0-	-305	-0-	1168	2	201	9	N	183	181	1		137
01		2350 R	2350	-0-	-0-	-0-	2121	2	229	9	N	208	173	1		172
02		1456 #	175	-0-	-1281	-0-	9	2	166	9	N	151	176	1		147
03		1426 #	237	-0-	-1189	-0-	10	2	227	9	N	206	179	1		174
04		1320 #	194	-0-	-1126	-0-	7	2	187	9	N	170	179	1		165
05		13795	15623	-0-	1828	1828	15089	2	534	9	N	485	459	1		191

ALLAR DEEP WELL #: 3 RRCID -> 259908 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9630 - 9647																
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
01		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				87
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
05		11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				87

OGLETREE WELL #: 3R RRCID -> 285859 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9988 - 10004																
12		13795	10809	-0-	-2986	238059	10643	2	166	9	N	151	176	1		57
01		13795	13129	-0-	-666	237393	12983	2	146	9	N	133				190
02		12460	8369	-0-	-4091	233302	8096	2	273	9	N	248	241	1		197
03		13795	12148	-0-	-1647	231655	11861	2	287	9	N	261	307	1		151
04		13350	11310	-0-	-2040	229615	11033	2	277	9	N	252	82	1		321
05		13795	-0-	-0-	-13795	215820					N	1	178	1		144

SHEPHERD (7600) 83047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO																
BULL OPERATING, LLC 106449																
WARD, HERMAN H. WELL #: 1 RRCID -> 073152 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5610 - 5950																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

SHEPHERD, E. (WX) 83048 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 290904 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8093 - 8100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					150
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

SHERIDAN (FRIO 3100) 83107 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 GARRISON LTD. 295861
 WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 238192 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3123 - 3131

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 82 RRCID -> 150135 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 180698 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 181486 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 90 RRCID -> 183668 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2921 - 2926

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN (FRIO 3300) 83107 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 88 RRCID -> 180436 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3329 - 3334

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 184761 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3389 - 3391

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	13671 #	-0-	-0-	-13671	-0-			N	-0-			130
01	2697 #	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-			130
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
03	1730 R	1730	-0-	-0-	-0-	1713 3	17 9	N	15	145 1		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2023 - WELL PLUGGED 4/1/2023

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

12	0	348	-0-	348	1177	21 1	319 2	Y	7	8 1		1
01	0	247	-0-	247	1424	8 9	222 2	Y	10	10 1		1
02	1684 N	260	-0-	-1424	-0-	14 1	236 2	Y	8	8 1		1
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	11 9	381 2	Y	9	9 1		1
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	15 1	447 2	Y	10	9 1		2
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	9 9	482 2	Y	9	10 1		1

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	806	-0-	806	2554	49 1	747 2	Y	9	9	1	2
01	0	825	-0-	825	3379	10 9	48 1	767 2	Y	9	10	1
02	2800 N	720	-0-	-2080	1299	10 9	41 1	670 2	Y	8	8	1
03	2136 N	837	-0-	-1299	-0-	9 9	49 1	778 2	Y	9	9	1
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	10 9	48 1	767 2	Y	10	9	2
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	11 9	49 1	761 2	Y	9	10	1
						10 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339												
12	0	345	-0-	345	1258	21 1	321 2	Y	3	3	1	1
01	0	459	-0-	459	1717	3 9	27 1	429 2	Y	3	4	-0-
02	2110 N	393	-0-	-1717	-0-	3 9	23 1	367 2	Y	3	3	-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	3 9	26 1	411 2	Y	5	4	1
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	6 9	26 1	417 2	Y	3	3	1
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	3 9	25 1	386 2	Y	3	4	-0-
						3 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352												
12	0	1745	-0-	1745	6244	105 1	1612 2	Y	25	27	1	5
01	0	2232	-0-	2232	8476	28 9	129 1	2067 2	Y	33	34	4
02	10480 X	2004	-0-	-8476	-0-	36 9	115 1	1856 2	Y	30	30	4
03	2511 X	2345	-0-	-166	-0-	33 9	138 1	2171 2	Y	33	32	5
04	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	36 9	135 1	2155 2	Y	32	31	6
05	2232 N	2095	-0-	-137	-0-	35 9	125 1	1935 2	Y	32	35	3
						35 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007													TOTAL DEPTH 10903	PERF. 8402 - 8530
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT		
12	0	28	-0-	28	68	2 1	25 2	Y	1	1	1	-0-		
01	0	17	-0-	17	85	1 1	14 2	Y	2	2	1	-0-		
02	175 N	90	-0-	-85	-0-	5 1	83 2	Y	2	2	1	-0-		
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	2	2	1	-0-		
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	17 2	Y	1	1	1	-0-		
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	1 9		Y	-0-			-0-		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950													TOTAL DEPTH 10370	PERF. N/A
12	0	6602	-0-	6602	21741	394 1	6070 2	Y	125	132	1	25		
01	0	6722	-0-	6722	28463	138 9	6190 2	Y	132	140	1	17		
02	35443 X	6980	-0-	-28463	-0-	387 1	6432 2	Y	136	134	1	19		
03	7812 X	7440	-0-	-372	-0-	145 9	6841 2	Y	150	145	1	24		
04	7320 X	6985	-0-	-335	-0-	398 1	6420 2	Y	148	143	1	29		
05	7719 X	7004	-0-	-715	-0-	150 9	6428 2	Y	146	162	1	13		
						434 1								
						165 9								
						402 1								
						163 9								
						415 1								
						161 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944													TOTAL DEPTH N/A	PERF.10035 - 10098
12	0	5512	-0-	5512	17631	332 1	5114 2	Y	60	63	1	12		
01	0	5633	-0-	5633	23264	66 9	5234 2	Y	65	69	1	8		
02	28718 X	5454	-0-	-23264	-0-	327 1	5071 2	Y	63	62	1	9		
03	6045 X	6027	-0-	-18	-0-	72 9	5596 2	Y	69	67	1	11		
04	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	314 1	5461 2	Y	68	66	1	13		
05	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	69 9	5628 2	Y	67	74	1	6		
						355 1								
						76 9								
						342 1								
						75 9								
						363 1								
						74 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945													TOTAL DEPTH 10432	PERF.10145 - 10376
12	0	26	-0-	26	95	2 1	24 2	Y	-0-			-0-		
01	0	30	-0-	30	125	2 1	28 2	Y	-0-			-0-		
02	146 N	21	-0-	-125	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			-0-		
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-			-0-		
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	27 2	Y	-0-			-0-		
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 2	Y	-0-			-0-		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960													TOTAL DEPTH 10892	PERF.10157 - 10380
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
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-		

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		0	6403	-0-	6403		19380	386	1	5941	2	Y	69	71	1	14
								76	9							
01		0	3420	-0-	3420		22800	198	1	3169	2	Y	48	56	1	6
								53	9							
02		24351 X	1551	-0-	-22800		-0-	88	1	1424	2	Y	35	36	1	5
								39	9							
03		6727 X	1023	-0-	-5704		-0-	58	1	918	2	Y	43	41	1	7
								47	9							
04		7757 X	7757	-0-	-0-		-0-	453	1	7224	2	Y	73	66	1	14
								80	9							
05		6794 X	6794	-0-	-0-		-0-	407	1	6308	2	Y	72	80	1	6
								79	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405																
12		0	2789	-0-	2789		8358	168	1	2589	2	Y	29	31	1	6
								32	9							
01		0	3890	-0-	3890		12248	226	1	3619	2	Y	41	42	1	5
								45	9							
02		14519 X	2271	-0-	-12248		-0-	130	1	2100	2	Y	37	37	1	5
								41	9							
03		2790 N	2613	-0-	-177		-0-	153	1	2416	2	Y	40	39	1	6
								44	9							
04		2790 X	2501	-0-	-289		-0-	145	1	2312	2	Y	40	38	1	8
								44	9							
05		2883 X	2647	-0-	-236		-0-	158	1	2447	2	Y	38	43	1	3
								42	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A																
12		0	2316	-0-	2316		6125	141	1	2175	2	Y	-0-			-0-
01		0	2338	-0-	2338		8463	138	1	2200	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1802	-0-	-998		7465	105	1	1697	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	2088	-0-	-1012		6453	125	1	1963	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1802	-0-	-1198		5255	106	1	1696	2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	1894	-0-	-1206		4049	115	1	1779	2	Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A																
12		0	771	-0-	771		2399	46	1	715	2	Y	9	9	1	2
								10	9							
01		0	920	-0-	920		3319	53	1	855	2	Y	11	12	1	1
								12	9							
02		2800 N	777	-0-	-2023		1296	45	1	721	2	Y	10	10	1	1
								11	9							
03		2130 N	834	-0-	-1296		-0-	49	1	772	2	Y	12	11	1	2
								13	9							
04		815 N	815	-0-	-0-		-0-	47	1	757	2	Y	10	10	1	2
								11	9							
05		829 N	829	-0-	-0-		-0-	50	1	767	2	Y	11	12	1	1
								12	9							

OIL AND GAS DIVISION

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 59 L		RRCID -> 038160		COMPL. DATE 05/06/2011				TOTAL DEPTH 10507			PERF. 9344 - 10049		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 56 U		RRCID -> 038162		COMPL. DATE 12/23/1965				TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
12	0	1196	-0-	1196	3788	72	1	1113	2	Y	10	11	1		2
01	0	1240	-0-	1240	5028	72	1	1154	2	Y	13	13	1		2
02	2800 N	871	-0-	-1929	3099	50	1	808	2	Y	12	12	1		2
03	3100 N	975	-0-	-2125	974	57	1	905	2	Y	12	12	1		2
04	1904 N	930	-0-	-974	-0-	54	1	863	2	Y	12	12	1		2
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	59	1	908	2	Y	13	14	1		1

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 038527		COMPL. DATE 04/26/2004				TOTAL DEPTH 10503			PERF. 9028 - 9042		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 53 U		RRCID -> 039887		COMPL. DATE 05/26/1966				TOTAL DEPTH 16500			PERF. N/A		
12	0	2811	-0-	2811	8426	169	1	2605	2	Y	34	34	1		7
01	0	2786	-0-	2786	11212	162	1	2588	2	Y	33	36	1		4
02	2800 N	2478	-0-	-322	10890	143	1	2302	2	Y	30	30	1		4
03	3100 N	2821	-0-	-279	10611	166	1	2619	2	Y	33	32	1		5
04	3000 N	2692	-0-	-308	10303	157	1	2500	2	Y	32	31	1		6
05	3100 N	2784	-0-	-316	9987	167	1	2582	2	Y	32	35	1		3

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985

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	
12	0	4731	-0-	4731	15952	283	1	4362	2	Y	78	82	1	16
01	0	5594	-0-	5594	21546	86	9	5170	2	Y	92	96	1	12
02	26730 X	5184	-0-	-21546	-0-	101	9	4795	2	Y	84	84	1	12
03	5797 X	5427	-0-	-370	-0-	297	1	5008	2	Y	92	89	1	15
04	5430 X	5307	-0-	-123	-0-	92	9	4900	2	Y	91	88	1	18
05	5735 X	5477	-0-	-258	-0-	318	1	5052	2	Y	90	100	1	8
						101	9							
						307	1							
						100	9							
						326	1							
						99	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A

12	0	20731	-0-	20731	64986	1248	1	19233	2	Y	227	232	1	46
01	0	21071	-0-	21071	86057	250	9	19595	2	Y	228	245	1	29
02	105795 X	19738	-0-	-86057	-0-	1225	1	18362	2	Y	217	216	1	30
03	22399 X	22399	-0-	-0-	-0-	251	9	20818	2	Y	236	229	1	37
04	21631 X	21631	-0-	-0-	-0-	1137	1	20107	2	Y	239	229	1	47
05	22217 X	22217	-0-	-0-	-0-	239	9	20628	2	Y	234	260	1	21
						1321	1							
						260	9							
						1261	1							
						263	9							
						1332	1							
						257	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029

12	0	230	-0-	230	689	14	1	213	2	Y	3	3	1	1
01	0	290	-0-	290	979	3	9	270	2	Y	3	4	1	-0-
02	1224 N	245	-0-	-979	-0-	17	1	228	2	Y	3	3	1	-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	3	9	276	2	Y	5	4	1	1
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	18	1	235	2	Y	3	3	1	1
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	6	9	243	2	Y	3	4	1	-0-
						15	1							
						3	9							
						16	1							
						3	9							

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO						
		WELL #: 67		RRCID -> 042786		COMPL. DATE 01/23/2006				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	395	-0-	395	1198	24	1	364	2	Y	6	7	1			1
01	0	415	-0-	415	1613	24	1	382	2	Y	8	8	1			1
02	1967 N	354	-0-	-1613	-0-	20	1	326	2	Y	7	7	1			1
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	405	2	Y	7	7	1			1
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	384	2	Y	7	7	1			1
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	Y	8	8	1			1

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 68 L		RRCID -> 043055		COMPL. DATE 12/06/1967				TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A						
12	0	253	-0-	253	868	15	1	235	2	Y	3	3	1			1
01	0	304	-0-	304	1172	18	1	283	2	Y	3	4	1			-0-
02	1431 N	259	-0-	-1172	-0-	15	1	241	2	Y	3	3	1			-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	5	4	1			1
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	Y	3	3	1			1
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	3	4	1			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 043317		COMPL. DATE 09/05/2001				TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 74		RRCID -> 074775		COMPL. DATE 08/04/2011				TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874						
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 080275		COMPL. DATE 11/16/2007				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114						
12	0	414	-0-	414	1268	25	1	383	2	Y	5	5	1			1
01	0	400	-0-	400	1668	23	1	370	2	Y	6	6	1			1
02	2017 N	349	-0-	-1668	-0-	20	1	323	2	Y	5	5	1			1
03	403 N	375	-0-	-28	-0-	22	1	347	2	Y	5	5	1			1
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	21	1	340	2	Y	5	5	1			1
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	360	2	Y	5	6	1			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 79		RRCID -> 080726		COMPL. DATE 08/04/2010				TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	0	370	-0-	370	1196	22	1	342	2	Y	5	5	1		1
01	0	447	-0-	447	1643	26	1	414	2	Y	6	6	1		1
02	2028 N	385	-0-	-1643	-0-	22	1	357	2	Y	5	5	1		1
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	421	2	Y	5	5	1		1
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	5	5	1		1
05	434 N	400	-0-	-34	-0-	24	1	370	2	Y	5	6	1		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 78		RRCID -> 081949		COMPL. DATE 05/13/2010				TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049					
12	0	2568	-0-	2568	8547	156	1	2399	2	Y	12	13	1		2
01	0	2976	-0-	2976	11523	174	1	2787	2	Y	14	14	1		2
02	14202 X	2679	-0-	-11523	-0-	155	1	2510	2	Y	13	13	1		2
03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	178	1	2802	2	Y	14	14	1		2
04	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	165	1	2636	2	Y	15	14	1		3
05	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	173	1	2685	2	Y	14	16	1		1

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 83		RRCID -> 162568		COMPL. DATE 01/18/2010				TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620					
12	0	4136	-0-	4136	13817	247	1	3806	2	Y	75	76	1		15
01	0	3571	-0-	3571	17388	205	1	3278	2	Y	80	85	1		10
02	21253 X	3865	-0-	-17388	-0-	221	1	3566	2	Y	71	71	1		10
03	5022 X	4261	-0-	-761	-0-	249	1	3927	2	Y	77	75	1		12
04	4650 X	4218	-0-	-432	-0-	244	1	3889	2	Y	77	74	1		15
05	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	288	1	4462	2	Y	76	84	1		7

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 181533		COMPL. DATE 01/20/2006				TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014					
12	0	188	-0-	188	600	11	1	174	2	Y	3	3	1		1
01	0	183	-0-	183	783	11	1	169	2	Y	3	4	1		-0-
02	927 N	144	-0-	-783	-0-	8	1	133	2	Y	3	3	1		-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	4	3	1		1
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	4	4	1		1
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	4	5	1		-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	195636	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	11497	PERF.	8002 - 8616	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		98	RRCID ->	202769	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10416 - 10730	
12	0	1297	-0-	1297	4369	77 1	1187	2	Y	30	31	1	6
						33 9							
01	0	1280	-0-	1280	5649	73 1	1172	2	Y	32	34	1	4
						35 9							
02	2800 N	1098	-0-	-1702	3947	62 1	1003	2	Y	30	30	1	4
						33 9							
03	3100 N	1476	-0-	-1624	2323	86 1	1354	2	Y	33	32	1	5
						36 9							
04	3000 N	1406	-0-	-1594	729	81 1	1290	2	Y	32	31	1	6
						35 9							
05	2081 N	1352	-0-	-729	-0-	80 1	1237	2	Y	32	35	1	3
						35 9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		100	RRCID ->	205315	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10402 - 10638	
12	0	7585	-0-	7585	28711	455 1	7007	2	Y	112	117	1	23
						123 9							
01	0	9367	-0-	9367	38078	543 1	8677	2	Y	134	140	1	17
						147 9							
02	46960 X	8882	-0-	-38078	-0-	510 1	8241	2	Y	119	120	1	16
						131 9							
03	10912 X	8614	-0-	-2298	-0-	505 1	7966	2	Y	130	126	1	20
						143 9							
04	10230 X	8921	-0-	-1309	-0-	518 1	8261	2	Y	129	124	1	25
						142 9							
05	9827 X	8782	-0-	-1045	-0-	524 1	8118	2	Y	127	141	1	11
						140 9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		99	RRCID ->	205347	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10420 - 10760	
12	0	1211	-0-	1211	3628	72 1	1115	2	Y	22	23	1	4
						24 9							
01	0	1224	-0-	1224	4852	70 1	1126	2	Y	25	26	1	3
						28 9							
02	2800 N	986	-0-	-1814	3038	56 1	906	2	Y	22	22	1	3
						24 9							
03	3100 N	1108	-0-	-1992	1046	65 1	1017	2	Y	24	23	1	4
						26 9							
04	2088 N	1042	-0-	-1046	-0-	60 1	957	2	Y	23	22	1	5
						25 9							
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	65 1	1003	2	Y	22	25	1	2
						24 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	0	415	-0-	415	1338		25 1	389 2		Y	1	1 1		-0-
01	0	467	-0-	467	1805		1 9	439 2		Y	1	1 1		-0-
02	2246 N	441	-0-	-1805	-0-		27 1	414 2		Y	1	1 1		-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-		1 9	545 2		Y	2	2 1		-0-
04	450 N	320	-0-	-130	-0-		26 1	300 2		Y	1	1 1		-0-
05	496 N	467	-0-	-29	-0-		35 1	438 2		Y	1	1 1		-0-
							2 9							
							19 1							
							1 9							
							28 1							
							1 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096														
12	0	3497	-0-	3497	12352		208 1	3213 2		Y	69	73 1		14
01	0	4539	-0-	4539	16891		76 9	4182 2		Y	87	90 1		11
02	20630 X	3739	-0-	-16891	-0-		261 1	3440 2		Y	78	78 1		11
03	4526 X	3684	-0-	-842	-0-		96 9	3378 2		Y	84	82 1		13
04	4380 X	4318	-0-	-62	-0-		213 1	3975 2		Y	85	81 1		17
05	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-		86 9	4357 2		Y	82	92 1		7
							214 1							
							92 9							
							249 1							
							94 9							
							281 1							
							90 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417														
12	0	137	-0-	137	371		8 1	128 2		Y	1	1 1		-0-
01	0	168	-0-	168	539		1 9	156 2		Y	2	2 1		-0-
02	652 N	113	-0-	-539	-0-		10 1	105 2		Y	2	2 1		-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-		2 9	114 2		Y	2	2 1		-0-
04	150 N	122	-0-	-28	-0-		6 1	113 2		Y	2	2 1		-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-		7 1	99 2		Y	2	2 1		-0-
							2 9							
							6 1							
							2 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		126	RRCID ->	241763	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	11915	PERF.10257 - 10360
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
12	0	43	-0-	43	250	3 1	40 2	Y	-0-		-0-
01	0	107	-0-	107	357	6 1	101 2	Y	-0-		-0-
02	388 N	31	-0-	-357	-0-	2 1	29 2	Y	-0-		-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2	Y	-0-		-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	Y	-0-		-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	Y	-0-		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		130	RRCID ->	242353	COMPL. DATE	02/15/2020	TOTAL DEPTH	11789	PERF. 9832 - 9842
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		128	RRCID ->	243573	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10810 - 11052
12	0	257	-0-	257	636	16 1	241 2	Y	-0-		-0-
01	0	191	-0-	191	827	11 1	180 2	Y	-0-		-0-
02	996 N	169	-0-	-827	-0-	10 1	159 2	Y	-0-		-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13 1	212 2	Y	-0-		-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13 1	214 2	Y	-0-		-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13 1	197 2	Y	-0-		-0-

SHERIDAN (WILCOX -H-)				83107 495	ASSOCIATED	49B		CNTY: COLORADO			
COPANO PROCESSING LLC				176382							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		61R	RRCID ->	275854	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3456 - 3671
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		116	RRCID ->	282638	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 5396 - 5422
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-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-

SHERIDAN (YEGUA 5000)		83107 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815								
BLAKE		WELL #: 1		RRCID -> 271754		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5004 - 5008		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9351 3	N	-0-		-0-
04	19503 X	19503	-0-	-0-	-0-	19503 3	N	-0-		-0-
05	19624 X	19624	-0-	-0-	-0-	19624 3	N	-0-		-0-

SHERIDAN (800 MIOCENE)		83107 973		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC.		945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 91		RRCID -> 183613		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 792 - 798		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 184048		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1714 - 1722		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 86		RRCID -> 185630		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 1708 - 1720		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

SILSBEE (Y-5) 83584 696 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARDIN
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
 F. P. ELLIOT FEE WELL #: RRCID -> 283603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 13684 - 13770

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

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
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-

SILSBEE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 143070 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7873 - 7891

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			404
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			404
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			404
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			404
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			404
05	H15 VIOL	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

SILVERSPoon (TEX SAI SAND)		//CONT.//		83662 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587											
HARRINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	242448	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16475	PERF.16348 - 16398				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81

REHAK		WELL #:		3	RRCID ->	257522	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	15450	PERF.14504 - 14567				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

BLUEFIN RESOURCES LLC		077031		WELL #:	12	RRCID ->	251911	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	19600	PERF.17058 - 17122
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

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	
12	1147 N	963	-0-	-184	-0-	192	1	730	3	N	37	69
01	1023 N	742	-0-	-281	-0-	41	9	524	3	N	36	45
02	1064 N	865	-0-	-199	-0-	178	1	638	3	N	48	40
03	961 N	279	-0-	-682	-0-	40	9	192	3	N	10	50
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	174	1	748	3	N	30	80
05	961 N NO RPT	-0-	-0-	-961	-0-	53	9			N	NO RPT	80

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SMITH POINT, EAST (12,650) 84315 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 CAMOIL, INC. 127449
 JACKSON (TEXACO) WELL #: RRCID -> 165331 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12404 - 12414

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2004

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 ORO RESOURCES, LLC 626507
 GEORGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182228 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885

12	DLQ G-10		2	-0-	2	83	1 2	1 9	Y	1	1 1	17
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-		83			Y	NO RPT		17
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-		83			Y	NO RPT		17
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-		83			Y	NO RPT		17
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-		83			Y	NO RPT		17
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-		83			Y	NO RPT		17

GEORGE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558

12	DLQ G-10		924	-0-	924	20170	876 2	48 9	Y	44	49 1	213
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-		20170			Y	NO RPT		213
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-		20170			Y	NO RPT		213
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-		20170			Y	NO RPT		213
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-		20170			Y	NO RPT		213
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-		20170			Y	NO RPT		213

GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078

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

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND																
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507																
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403																
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
12	DLQ	G-10	2	-0-	2	21	1	2	1	9	Y	1	1	1		14
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT				14
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT				14
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT				14
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT				14
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT				14
GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884																
12	DLQ	G-10	5	-0-	5	87	3	2	2	9	Y	2	3	1		32
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	87					Y	NO RPT				32
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	87					Y	NO RPT				32
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	87					Y	NO RPT				32
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	87					Y	NO RPT				32
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	87					Y	NO RPT				32
GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766																
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DLQ	H-10	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-
GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832																
12	DLQ	G-10	2	-0-	2	40	1	2	1	9	Y	1	1	1		16
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT				16
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT				16
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT				16
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT				16
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT				16
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239																
12	DLQ	G-10	2	-0-	2	24	1	2	1	9	Y	1	1	1		19
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT				19
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT				19
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT				19
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT				19
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24					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																
12	DLQ	G-10	339	-0-	339	3623	97	2	242	9	Y	220	247	1		803
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3623					Y	NO RPT				803
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3623					Y	NO RPT				803
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3623					Y	NO RPT				803
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3623					Y	NO RPT				803
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3623					Y	NO RPT				803

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)												
ORO RESOURCES, LLC												
GEORGE RANCH												
WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11646 - 11706												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

GEORGE RANCH												
WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641												
12	DLQ G-10	157	-0-	157	2856	44	2	113	9	Y	103	807
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2856					Y	NO RPT	807
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2856					Y	NO RPT	807
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2856					Y	NO RPT	807
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2856					Y	NO RPT	807
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2856					Y	NO RPT	807

GEORGE RANCH												
WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682												
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18438					Y	-0-	224
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18438					Y	NO RPT	224
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18438					Y	NO RPT	224
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18438					Y	NO RPT	224
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18438					Y	NO RPT	224
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18438					Y	NO RPT	224

GEORGE RANCH												
WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082												
12	DLQ G-10	83	-0-	83	3804	55	2	28	9	Y	25	92
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3804					Y	NO RPT	92
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3804					Y	NO RPT	92
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3804					Y	NO RPT	92
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3804					Y	NO RPT	92
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3804					Y	NO RPT	92

GEORGE RANCH "A"												
WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638												
12	DLQ G-10	49	-0-	49	1113	47	2	2	9	Y	2	20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1113					Y	NO RPT	20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1113					Y	NO RPT	20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1113					Y	NO RPT	20
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1113					Y	NO RPT	20
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1113					Y	NO RPT	20

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1)												
ORO RESOURCES, LLC												
GEORGE RANCH												
WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10576												
12	DLQ G-10	242	-0-	242	14567	11	1	114	2	Y	106	511
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14567	117	9			Y	NO RPT	511
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14567					Y	NO RPT	511
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14567					Y	NO RPT	511
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14567					Y	NO RPT	511
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14567					Y	NO RPT	511

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA) 84332 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC 400091
 HARRISON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 196706 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10674 - 10708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5332 #	5104	-0-	-228	-0-	137	1	4568	2	N	363	363	1		319
						399	9								
01	5549 #	4560	-0-	-989	-0-	117	1	4249	2	N	176	180	1		315
						194	9								
02	5012 #	4585	-0-	-427	-0-	128	1	4257	2	N	182	186	1		311
						200	9								
03	5549 #	3536	-0-	-2013	-0-	121	1	3238	2	N	161	180	1		292
						177	9								
04	4950 #	4644	-0-	-306	-0-	151	1	4276	2	N	197	180	1		309
						217	9								
05	5115 #	3607	-0-	-1508	-0-	109	1	3324	2	N	158	178	1		289
						174	9								

SOMERVILLE (GEORGETOWN) 84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 VERDUN OIL & GAS LLC 884566
 CONNELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 238398 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498

12	240 N	68	-0-	-172	-0-	68	2			N	-0-				213
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				213
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				213
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				213
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				213
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				107

KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198

12	947 N	511	-0-	-436	-0-	511	2			N	-0-				289
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				289
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-				289
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				289
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-				289
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2	9	N	2				92

SEBESTA, C. J. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242368 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				340
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-				112

PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2021

SOUR LAKE 84693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 TEXACO FEE 4598 WELL #: 2 RRCID -> 159226 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4480 - 4499

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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-

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE (EY-3)				84693 330	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARDIN		
WAGNER OIL COMPANY				891175									
JACK KNIFE				WELL #: 2	RRCID -> 281629	COMPL. DATE 07/15/2016	TOTAL DEPTH 10043	PERF. 9361	-		9568		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

12		0	8191	-0-	8191	29009	180 1	6773 2	N	1125	1216 1	266	
							1238 9						
01		0	9569	-0-	9569	38578	192 1	8065 2	N	1193	1255 1	204	
							1312 9						
02		26040	9264	-0-	-16776	21802	190 1	7824 2	N	1136	1061 1	279	
							1250 9						
03		28830	9586	-0-	-19244	2558	208 1	8113 2	N	1150	1241 1	188	
							1265 9						
04		13035 R	10477	-0-	-2558	-0-	215 1	9002 2	N	1145	1071 1	262	
							1260 9						
05		10261 #	NO RPT	-0-	-10261	-0-			N	NO RPT		262	

SOUR LAKE, E. (KIRBY)				84697 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN		
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308									
KIRBY STEPHENSON				WELL #: 4	RRCID -> 116421	COMPL. DATE 01/23/1985	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11774	-		11814		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)				84697 425	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN		
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047									
T. P. RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 180664	COMPL. DATE 12/14/2000	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12218	-		12287		
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38	
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	
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		
12	9578 X		3045	-0-	-6533	-0-	3025 2	20 9	Y	18	17 1	71	
01	0		632	-0-	632	-0-	601 2	31 9	Y	28	34 1	65	
02	4284 X		1379	-0-	-2905	-0-	1350 2	29 9	Y	26	35 1	55	
03	1435 X		1435	-0-	-0-	-0-	1400 2	35 9	Y	32	35 1	52	
04	4080 X		160	-0-	-3920	-0-	148 2	12 9	Y	11		63	
05	3524 X		3524	-0-	-0-	-0-	3500 2	24 9	Y	22	35 1	50	

SOUR LAKE, E. (YEGUA)				84697 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARDIN		
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047									
BLACK STONE				WELL #: 5	RRCID -> 190585	COMPL. DATE 06/01/2002	TOTAL DEPTH 12390	PERF.10887	-		11060		
12	21204		8675	-0-	-12529	15688	8238 2	437 9	N	397	381 1	125	
01	0		10120	-0-	10120	25808	9955 2	165 9	N	150		275	
02	19152		8302	-0-	-10850	14958	7933 2	369 9	N	335	360 1	250	
03	19158		13900	-0-	-5258	9700	13555 2	345 9	N	314	375 1	188	
04	18000 R		8300	-0-	-9700	-0-	7940 2	360 9	N	327	365 1	150	
05	10106 #		9225	-0-	-881	-0-	8774 2	451 9	N	410	378 1	182	

OIL AND GAS DIVISION

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	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2023												

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER) 84697 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
 BOYER, J. M. UNIT A WELL #: RRCID -> 192227 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10207 - 10902

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			229
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			229
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			229
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
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

12	0	2254	-0-	2254	13237	1028	1	1071	2	N	45	190
						105	4	50	9			
01	0	4604	-0-	4604	17841	3311	1	953	2	N	143	173 1
						183	4	157	9			
02	21515 X	3674	-0-	-17841	-0-	2626	1	863	2	N	147	177 1
						23	4	162	9			
03	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	1992	1	670	2	N	31	161
						472	4	34	9			
04	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	1698	1	538	2	N	164	325
						174	4	180	9			
05	9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	8521	1	884	2	N	87	174 1
						241	4	96	9			238

DU JAY, JOYCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191193 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342

12	0	649	-0-	649	2367	296	1	277	2	N	20	177
						54	4	22	9			
01	0	868	-0-	868	3235	564	1	187	2	N	49	171 1
						63	4	54	9			55
02	2800 N	749	-0-	-2051	1184	504	1	194	2	N	42	97
						5	4	46	9			
03	2030 N	846	-0-	-1184	-0-	524	1	145	2	N	25	122
						149	4	28	9			
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	455	1	204	2	N	48	170
						26	4	53	9			
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	540	1	85	2	N	25	195
						15	4	28	9			

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW) S & S OPERATING COMPANY, INC. BLACK STONE GAS UNIT		84697 660 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN						
		741047										
WELL #:		1ST	RRCID ->	192034	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	11884	PERF.	11389 - 11465		
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
12		436 R	119	-0-	-317	-0-	110 2	9 9	Y	8	8 1	40
01		0	129	-0-	129	129	110 2	19 9	Y	17	17 1	40
02		217 R	88	-0-	-129	-0-	80 2	8 9	Y	7	17 1	30
03		120 R	120	-0-	-0-	-0-	107 2	13 9	Y	12	17 1	25
04		180 #	33	-0-	-147	-0-	24 2	9 9	Y	8		33
05		395 R	395	-0-	-0-	-0-	374 2	21 9	Y	19	17 1	35

SOUR LAKE, E. (9920) PENWELL ENERGY, INC. VASTAR FEE		84697 700 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
		652943								
WELL #:		3	RRCID ->	265914	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	9756 - 9766
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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-

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) WAGNER OIL COMPANY CRISSEY, SHARON		84699 495 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
		891175								
WELL #:		1	RRCID ->	235315	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11063 - 11162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

JACK KNIFE		84699 495 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
		891175									
WELL #:		1	RRCID ->	239765	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	12602 - 12731	
12	0	3743	-0-	3743	10925	541 1	2696 2	N	460	705 1	146
01	0	2986	-0-	2986	13911	506 9	576 1	N	872	881 1	137
02	15212 X	1301	-0-	-13911	-0-	959 9	505 1	N	678	714 1	101
03	1550 X	1372	-0-	-178	-0-	746 9	524 1	N	771	532 1	340
04	1500 X	1181	-0-	-319	-0-	524 1	503 1	N	616	698 1	258
05	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	503 1		N	NO RPT		258

GTO		84699 495 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
		891175									
WELL #:		1	RRCID ->	249823	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	12169 - 12290	
12	0	3200	-0-	3200	9743	642 1	2242 2	N	287	180 1	267
01	0	3571	-0-	3571	13314	316 9	604 1	N	382	346 1	303
02	16323 X	3009	-0-	-13314	-0-	420 9	566 1	N	389	356 1	336
03	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	428 9	630 1	N	331	525 1	142
04	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	630 1	364 9	N	355	355 1	142
05	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	559 1	391 9	N	NO RPT		142

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		//CONT.//		84699 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
BLACK STONE HAMILTON		WELL #:		1	RRCID ->	249838	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10059 - 10079	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-	

PICA		WELL #:		2	RRCID ->	265254	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	11965	PERF.	N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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-	

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	
12	0	793	-0-	793 B	793	781	2	12	9	N	11	120	
01	0	1029	-0-	1029 B	1822	1014	2	15	9	N	14	134	
02	2500 N	678	-0-	-1822 B	-0-	670	2	8	9	N	7	141	
03	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1083	2	17	9	N	15	156	
04	990 N	896	-0-	-94 B	-0-	883	2	13	9	N	12	168	
*05	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	899	2	12	9	N	11	179	

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	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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-	

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	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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-	

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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	
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	

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 85201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 5P OPERATING, LLC 953837
 CENTENNIAL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 265005 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15481 PERF.12687 - 12890

M	ALLOW CODE	GAS 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	0	265	-0-	265	265	237 3	28 9	N	25	171 1		368
01	265 N	-0-	-0-	-265	-0-			N	-0-			368
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	162 3	44 9	N	40			408
03	217 N	109	-0-	-108	-0-	74 3	35 9	N	32			440
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	26 3	33 9	N	30			470
05	217 N NO RPT		-0-	-217	-0-			N	NO RPT			470

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SPURGER (YEGUA #3A) 85415 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 J3 OPERATING LLC 448256
 ARCO STERNE FEE WELL #: 4 RRCID -> 059811 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863

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

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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	0	5355	-0-	5355	14402	5355 2		N	-0-			59
01	9300	5628	-0-	-3672	10730	5628 2		N	-0-			59
02	8400	4948	-0-	-3452	7278	4948 2		N	-0-			59
03	6820	-0-	-0-	-6820	458			N	-0-			59
04	5460 #	4950	-0-	-510	-0-	4950 2		N	-0-			59
05	5642 # NO RPT		-0-	-5642	-0-			N	NO RPT			59

SPURGER (5675)		//CONT.//		85415 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER			
FORT APACHE ENERGY, INC.		//CONT.//		277908									
BIG JOHN D		WELL #:			RRCID ->	286182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7818 - 7826		
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

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SRALLA ROAD (JACKSON, W.)				85446 250	ASSOCIATED		49B			CNTY: HARRIS			
RODEO RESOURCES, L.L.C.				723590									
JAMES/FIELDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164521	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	8738	PERF. 8612 - 8616		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STAMPEDE A (YEGUA)				85514 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: POLK			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131									
STAMPEDE A		WELL #:		1	RRCID ->	284315	COMPL. DATE	08/21/2017	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3031 - 3033		
12	4366	711	-0-	-3655	-0-	711 2			N	-0-		-0-	
01	848	848	-0-	-0-	-0-	848 2			N	-0-		-0-	
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2			N	-0-		-0-	
03	3100 N	6515	-0-	3415	3415	6515 2			N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3415				N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3415				N	NO RPT		-0-	

JONES		WELL #:		01	RRCID ->	288355	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	3367	PERF. 2512 - 2515		
12	7750	10723	-0-	2973	10804	10723 2			N	-0-		-0-	
01	7750	5852	-0-	-1898	8906	5852 2			N	-0-		-0-	
02	2800 N	4738	-0-	1938	10844	4738 2			N	-0-		-0-	
03	3100 N	8100	-0-	5000	15844	8100 2			N	-0-		-0-	
04	750	NO RPT	-0-	-750	15094				N	NO RPT		-0-	
05	775	NO RPT	-0-	-775	14319				N	NO RPT		-0-	

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND)				85717 120	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC				819006									
STATE TRACT 52-S		WELL #:		1-U	RRCID ->	136473	COMPL. DATE	06/02/1990	TOTAL DEPTH	8677	PERF. 7861 - 7868		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND)				85717 140	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC				819006									
STATE TRACT 52-S		WELL #:		1-L	RRCID ->	136475	COMPL. DATE	06/02/1990	TOTAL DEPTH	8677	PERF. 8265 - 8288		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)		85724 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC		819006													
STATE TRACT 51-S		WELL #:	2	RRCID ->	136415	COMPL. DATE	06/24/1990	TOTAL DEPTH	9225 PERF. 8958 - 8977						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

STATE TRACT 60-S		WELL #:	1	RRCID ->	136472	COMPL. DATE	06/16/1989	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 8263 - 8290						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND)		85724 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
HIGH ISLAND GAS LLC		385533													
STATE TRACT 60-S		WELL #:	5 L	RRCID ->	193901	COMPL. DATE	11/30/2002	TOTAL DEPTH	8780 PERF. 8672 - 8688						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A")		85726 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
BLACK POOL ENERGY, LP		072712													
S.T. 414-S S/2		WELL #:	1	RRCID ->	227978	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 9840 - 9882						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197				N	-0-					-0-
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-

STIMMEL (NORTHINGTON)		86147 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
BLACK CREEK DRILLING, INC.		072621													
SADIE GAS UNIT 1		WELL #:		RRCID ->	264175	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	8250 PERF. 8054 - 8077						
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					103
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					103
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2013															

STIMMEL (OUTLAR)		86147 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
MILLER, ILSE		WELL #: 2		RRCID -> 125668		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863			
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
12		0	1532	-0-	1532	8661	140 1	N	-0-		82
01		0	3785	-0-	3785	12446	254 1	N	3		85
							3 9				
02		15922 X	3476	-0-	-12446	-0-	255 1	N	3		88
							3 9				
03		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	303 1	N	16		104
							18 9				
04		3660 X	3423	-0-	-237	-0-	293 1	N	12		116
							13 9				
05		3844 X	3737	-0-	-107	-0-	283 1	N	7		123
							8 9				

STOWELL		86429 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
HEPLER, CLARENCE		WELL #: 1		RRCID -> 117727		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON		
BLAUW-RUIDENGA		WELL #: 3		RRCID -> 050996		COMPL. DATE 07/02/1971		TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	48
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	48

STOWELL (ENGLIN-MARG)		86429 130		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON		
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308								
KOCH, T. F. NCT-1		WELL #: 3-F		RRCID -> 138174		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

STOWELL (ENGLIN-MARG) //CONT.// 86429 130 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	32	-0-	32	32	32	1		N	-0-			-0-
01	0	34	-0-	34	66	34	1		N	-0-			-0-
02	119 N	53	-0-	-66	-0-	53	1		N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1		N	-0-			-0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100) 86429 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 235127 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099

M	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STOWELL, N. (DISCORBIS) 86431 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 PRIME OPERATING COMPANY 677770
 DOORNBOSS, 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
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

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2018

STOWELL, S. (ENGLIN) 86434 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 SHOCCO PRODUCTION LLC 778196
 STOEGER, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 057196 COMPL. DATE 08/14/1974 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110

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

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3) 86434 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 PULS OPERATING COMPANY 682775
 ENGLIN, JOSIE WELL #: 3 RRCID -> 098102 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9037 - 9038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STYLES BAYOU (9850) 86848 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 VIEMAN, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 117988 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 3900 - 3940

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

SUBLIME (WILCOX 7770)		86862 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
LONE OAK ENERGY INC		506578										
BLK. 32		WELL #:	1	RRCID ->	170434	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7771 - 7777		
M	O	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
05	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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
CAREY		WELL #:	1	RRCID ->	169144	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	10498	PERF. 9170 - 9180		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			37
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
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
JOHNSON, B. A. 'A'		127449										
		WELL #:	1	RRCID ->	280832	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	10721	PERF. 9040 - 9075		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48
05	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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
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		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			256
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			256
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			256
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

SUBLIME (WILCOX 9500)		//CONT.//		86862 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
JOHNSON, B. A. 'E' GU				WELL #: 1	RRCID -> 161374	COMPL. DATE 12/04/1996	TOTAL DEPTH 10807	PERF. 9418	- 9452					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

SUBLIME (8950)				86862 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO						
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136										
HOPKINS				WELL #: 1	RRCID -> 275913	COMPL. DATE 06/30/2014	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8819	- 8836					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
03	39177 X	39177	-0-	-0-	-0-	37625 2	1552 9	N	1411	1131 1				493
04	33665 X	33665	-0-	-0-	-0-	32561 2	1104 9	N	1004	557 1				940
05	30362 X	30362	-0-	-0-	-0-	29606 2	756 9	N	687	944 1				683

SUBLIME,N (WILCOX 8220)				86866 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO						
FORZA OPERATING, LLC				278837										
DURBIN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 287553	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8218	- 8224					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42			212
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			215
02	1288 #	-0-	-0-	-1288	-0-					N	7			222
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			225
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			227
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			227

SUBLIME, N. (9850)				86866 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO						
LONE OAK ENERGY INC				506578										
ALBERT II-1				WELL #: 1	RRCID -> 201729	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10613	PERF.10126	- 10146					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SUGAR CREEK (WOODBINE)				86940 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TYLER						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467										
SUTTON				WELL #: 1	RRCID -> 182418	COMPL. DATE 04/01/2001	TOTAL DEPTH 11385	PERF.11225	- 11290					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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 TAYLOR		779259		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
SUGAR VALLEY (AMMO 8590)		86960 025		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
OAK ENERGY, LLC GRANT, JOHN F.		617101		WELL #: 1		RRCID -> 216869		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 8377 - 8419	
12	0	-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-
SUGAR VALLEY (CAYCE)		86960 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA					
OAK ENERGY, LLC TALCOTT A UNIT -B-		617101		WELL #: 2		RRCID -> 036610		COMPL. DATE 06/22/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8575 - 8579	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)		86960 325		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA					
OAK ENERGY, LLC BRAMAN -C-		617101		WELL #: 31		RRCID -> 145251		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8466 - 8474	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
SUGAR VALLEY (GRAVIER)		86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
PONDEROSA OIL & GAS, LLC BOULDIN-TAYLOR		670093		WELL #: 1		RRCID -> 291536		COMPL. DATE 06/23/2021		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 10056 - 10062	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1064	958	1	396
01	3379 #	-0-	-0-	-3379	-0-				N	989	959	1	426
02	1764 #	-0-	-0-	-1764	-0-				N	871	637	1	660
03	2776 R	2776	-0-	-0-	-0-		1734 3	1042 9	N	947	1263	1	344
04	9904	7637	-0-	-2267	-0-		6710 3	927 9	N	843	821	1	366
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	922	1042	1	246
SUN RESOURCES TEXAS, INC.		829438		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
MILLBERGER		2LT		WELL #: 2LT		RRCID -> 184176		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9528 - 9534	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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 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

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

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

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		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
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)//CONT.// 86960 875 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA												
SIANA OIL & GAS 779259												
TAYLOR 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
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

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-) 86962 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA												
OAK ENERGY, LLC 617101												
BRAMAN "C" WELL #: 30 RRCID -> 226270 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8701 - 8707												

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SUGAR VALLEY, N. (UNION) 86962 852 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA												
OAK ENERGY, LLC 617101												
GRANT, JOHN F. WELL #: 14 F RRCID -> 048575 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A												

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700) 86965 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
SIANA OIL & GAS 779259												
TAYLOR WELL #: 5 RRCID -> 201047 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11270 - 11433												

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407
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

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2) 86966 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
TEXAKOMA E & P, LLC 844133												
SUGAR VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 270952 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12420 - 12456												

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/22												

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 192569 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 15788 PERF.15194 - 15242												

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		//CONT.// 87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467											
COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 194198		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 14710					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	9610 X	9145	-0-	-465	-0-	836	1	8142	3	N	152	177 1	210
						167	9						
01	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	992	1	9687	3	N	176		386
						194	9						
02	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	896	1	8805	3	N	185	179 1	392
						204	9						
03	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	992	1	9472	3	N	136	188 1	340
						150	9						
04	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	958	1	9415	3	N	140	178 1	302
						154	9						
05	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	970	1	9626	3	N	158	175 1	285
						174	9						
HAMMAN		WELL #: 2		RRCID -> 196017		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
COLLINS		WELL #: 2		RRCID -> 197035		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 15525 PERF.15299 - 15378					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
HAMMAN		WELL #: 3		RRCID -> 199885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15150 PERF.14881 - 14916					
12	15655 X	15204	-0-	-451	-0-	1673	1	13457	3	N	67	180 1	147
						74	9						
01	15655 X	14570	-0-	-1085	-0-	1649	1	12832	3	N	81		228
						89	9						
02	13913 X	13913	-0-	-0-	-0-	1514	1	12307	3	N	84		312
						92	9						
03	14949 X	14949	-0-	-0-	-0-	1699	1	13163	3	N	79	179 1	212
						87	9						
04	14700 X	14134	-0-	-566	-0-	1646	1	12407	3	N	74	179 1	107
						81	9						
05	15407 X	15267	-0-	-140	-0-	1689	1	13494	3	N	76		183
						84	9						
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201764		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624					
12	16120 X	15598	-0-	-522	-0-	15371	3	227	9	N	206	362 1	135
01	16120 X	15481	-0-	-639	-0-	15254	3	227	9	N	206		341
02	14532 X	13990	-0-	-542	-0-	13762	3	228	9	N	207	182 1	366
03	15376 X	15193	-0-	-183	-0-	14969	3	224	9	N	204	179 1	391
04	15090 X	12791	-0-	-2299	-0-	12603	3	188	9	N	171	365 1	197
05	15593 X	9093	-0-	-6500	-0-	8936	3	157	9	N	143	180 1	160

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		//CONT.//		87165 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	210922	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15189	PERF.15314 - 15376			
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
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
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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TAIL FEATHERS (YEGUA)				88152 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
RASMUSSEN		WELL #:		5	RRCID ->	179674	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	7757	PERF. 7272 - 7300			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TAIT (WILCOX 9,600)				88160 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
TAIT, R. E. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	179942	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9594 - 9604			
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676					N	-0-			-0-
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-
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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
TAIT, ALICE		WELL #:		2	RRCID ->	132040	COMPL. DATE	09/09/1989	TOTAL DEPTH	12727	PERF. 9902 - 9962			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B DENY	-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

OIL AND GAS DIVISION

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) 88315 110 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
PARTEN OPERATING INC. 642718
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C' WELL #: 1 RRCID -> 225151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF.10223 - 10229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 225153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048

12	0	3698	-0-	3698	9774	369	1	3200	2	N	117	179	1			242
						129	9									
01	0	5557	-0-	5557	15331	510	1	4928	2	N	108	186	1			164
						119	9									
02	20146 X	4815	-0-	-15331	-0-	447	1	4269	2	N	90					254
						99	9									
03	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	527	1	4783	2	N	109	179	1			184
						120	9									
04	5280 X	5098	-0-	-182	-0-	548	1	4388	2	N	147	182	1			149
						162	9									
05	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	701	1	4784	2	N	120					269
						132	9									

TAVENER, EAST (7950) 88471 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
NOVAK GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 088173 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8002 - 8018

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) 88506 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 257094 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12032 - 12053

12	32054 #	28350	-0-	-3704	-0-	279	1	25073	2	N	2725	2807	1			441
						2998	9									
01	33231 R	33231	-0-	-0-	-0-	279	1	29905	2	N	2770	2708	1			503
						3047	9									
02	31948 #	15846	-0-	-16102	-0-	272	1	13977	2	N	1452	1594	1			361
						1597	9									
03	36022	17524	-0-	-18498	-0-	310	1	15440	2	N	1613	1762	1			212
						1774	9									
04	28440 #	17283	-0-	-11157	-0-	300	1	15223	2	N	1600	1600	1			212
						1760	9									
05	33232 #	17712	-0-	-15520	-0-	300	1	15610	2	N	1638	1443	1			407
						1802	9									

TENNA (HILLJE SAND) 88805 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
VIPER SWANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284025 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 4234 - 4241

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

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)				89324 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081							
BP SITTTIN ON GO				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5701 - 5705		
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
12	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-		Y	8	8	1	206
01	992 #	153	-0-	-839	-0-	129 3	Y	13	9	1	210
						14 9					
02	336 #	36	-0-	-300	-0-	23 3	Y	10	65	1	147
						11 9					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			147
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6 3	Y	7			154
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			154

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D)				89324 700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TYLER				
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179							
KIRBY-MCINNIS				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5635 - 5700		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND)				89324 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081							
BP SITTTIN ON GO				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5676 - 5679		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	123	142	1	19
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	338 3	Y	174	82	1	111
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	324 3	Y	103	131	1	64
						113 9					
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	284 3	Y	116	112	1	68
						128 9					
*04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	109 3	Y	90	113	1	45
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			45

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)				89352 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081							
BP HONKY TONKIN				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6053 - 6060		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-4800	Y	-0-			-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-4800	Y	-0-			-0-
*02	960	-0-	-0-	-960	B	-5760	Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5760							
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-5760	Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-5760	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-5760	N	NO RPT			-0-

BP GOOD				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5863 - 5866		
12	118 N	-0-	-0-	-118	B	-0-	Y	-0-			81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	48			129
02	112 N	-0-	-0-	-112	B	-0-	Y	111	1	8	239
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	154			393
*04	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	Y	79	182	1	290
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			290

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	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	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)		89352 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
BP JR		WELL #: 1		RRCID -> 270664		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5788 - 5791			
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	BALANCE
12	2294 X	1499	-0-	-795	-0-	479 3	1020 9	N	927	912 1	321
01	2480 X	2016	-0-	-464	-0-	881 3	1135 9	N	1032	911 1	442
02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	563 3	1047 9	N	952	1255 1	88
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	536 3	1101 9	N	1001	876 1	213
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	1 3	216 9	N	196	177 1	232
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		232

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			
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	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MYERS, A. E.		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
		215343									
		WELL #: 17		RRCID -> 055090		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MYERS, A. E.		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
		215343									
		WELL #: 1		RRCID -> 090422		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4168 - 4193			
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	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOOTH, T. R.		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
		215343									
		WELL #: 14		RRCID -> 116889		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2928 - 2942			
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	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	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 #: 62		RRCID -> 136788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548							
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 101		RRCID -> 144002		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3209 - 3223							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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 & SHARP 'A'		WELL #: 91		RRCID -> 163377		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2072 - 2076								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #: 14		RRCID -> 163944		COMPL. DATE 08/14/2020		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3825 - 4380								
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #: 54		RRCID -> 163953		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4861 - 4943								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977					N	NO RPT					-0-
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-
MYERS, A. E.		WELL #: 43		RRCID -> 165232		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 2273 - 2275								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	179441	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 1744 - 1748	
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		1R	RRCID ->	183645	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2046 - 2058	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		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	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	-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-

BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65	RRCID ->	187634	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	5618	PERF. 2896 - 2916	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		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	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 6		RRCID -> 200965		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3386 - 3398								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 15		RRCID -> 201712		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3634 - 3650								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 67		RRCID -> 203384		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3959 PERF. 2786 - 2791								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 203910		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3001 - 3007								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 34		RRCID -> 207056		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 5462 PERF. 4296 - 4361								
12	0	15	-0-	15	23	14	1	1	4	N	-0-					-0-
01	0	15	-0-	15	38	14	1	1	2	N	-0-					-0-
02	45 N	7	-0-	-38	-0-	7	1			N	-0-					-0-
03	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	1			N	-0-					-0-
04	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	1			N	-0-					-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 11 R		RRCID -> 207555		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2268 - 2276								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 & SHARP -A-		WELL #: 64		RRCID -> 207557		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2906 - 2909		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MYERS, A. E.		WELL #: 15		RRCID -> 209216		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 2873 - 2918		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #: 54		RRCID -> 209252		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 5464 PERF. 3458 - 3461		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MYERS, A. E.		WELL #: 52		RRCID -> 211196		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 5522 PERF. 3448 - 3458		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 64		RRCID -> 211202		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3472 - 3476		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 14		RRCID -> 211945		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 5437 PERF. 2410 - 2414		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

BOOTH, T. R.		WELL #: 5 R		RRCID -> 212023		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4872 - 4880		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
LOCKWOOD & SHARP -A-				WELL #: 73	RRCID -> 217672	COMPL. DATE 04/28/2006	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2970	- 2985					
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

LOCKWOOD, H. P.				WELL #: 35	RRCID -> 234050	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 5460	PERF. 4308	- 4314					
12	14B2 EXT	292	-0-	292	292	274 1		6 2		N	-0-			-0-
						12 4								
01	14B2 EXT	407	-0-	407	699	376 1		30 2		N	-0-			-0-
						1 4								
02	14B2 EXT	199	-0-	199	898	191 1		3 2		N	-0-			-0-
						5 4								
03	14B2 EXT	364	-0-	364	1262	359 1		3 2		N	-0-			-0-
						2 4								
04	14B2 EXT	352	-0-	352	1614	351 1		1 4		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	250	-0-	250	1864	249 1		1 4		N	-0-			-0-

GEORGE, A. P. -A-				WELL #: 35	RRCID -> 270960	COMPL. DATE 04/08/2013	TOTAL DEPTH 5507	PERF. 4354	- 4360					
12	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X		-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					
12	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0		-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-

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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 075922 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 077523 COMPL. DATE 03/08/1987 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4956 - 4964

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #:		21 L	RRCID ->	078330	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5154 - 5160		
M	ALLOW 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

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

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		22	RRCID ->	081920	COMPL. DATE	03/08/2023	TOTAL DEPTH	5601	PERF. 4050 - 4078		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		24	RRCID ->	110531	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	5631	PERF. 5056 - 5062		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		25	RRCID ->	207560	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 3912 - 3931		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-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-

JHP DAVIS ESTATE			WELL #:		104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 5089 - 5092		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, SOUTH DENBURY ONSHORE, LLC DAVIS, J.H.P.		//CONT.// 89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND					
		//CONT.// 215343			WELL #: 101	RRCID -> 293556	COMPL. DATE 04/01/2022	TOTAL DEPTH 5535	PERF. 1661 - 1679	
M 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
12	0	248	-0-	248	248	233 1	5 2	N	-0-	-0-
01	0	65	-0-	65	313	10 4				
02	399 N	86	-0-	-313	-0-	60 1	5 2	N	-0-	-0-
						83 1	1 2	N	-0-	-0-
						2 4				
03	248 N	70	-0-	-178	-0-	69 1	1 2	N	-0-	-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 1		N	-0-	-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 1		N	-0-	-0-

THOMPSON, SE. (FRIO) DENBURY ONSHORE, LLC DAVIS, J. H. P. ESTATE		89531 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND					
		215343			WELL #: 102	RRCID -> 265547	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH 5532	PERF. 4788 - 4792	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010) GARRISON LTD. GORKA		89533 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND					
		295861			WELL #: 1	RRCID -> 215091	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4009 - 4015	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

MOORE		89533 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND					
		295861			WELL #: 1	RRCID -> 235545	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3856 - 3866	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER) LANGSTON OIL, LLC HEFFELFINGER 'C'		89826 043	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
		485297			WELL #: 1	RRCID -> 271194	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 9002	PERF. 8770 - 8773	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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-

TIDEHAVEN (10,300)
ARCADIA OPERATING, LLC
PHS GAS UNIT

89826 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY
028734
WELL #: 1 RRCID -> 247837 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10449 - 10642 CNTY: MATAGORDA

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	0	1359	-0-	1359	5780	1336	2	23	9	N	21				256
01	3100 N	1393	-0-	-1707	4073	1362	2	31	9	N	28	185	1		99
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	1273					N	23				122
03	1273 N	-0-	-0-	-1273	-0-					N	20				142
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18				160
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24				184

KEBO OIL & GAS, INC.
HEFFELFINGER "A"

453170
WELL #: 1 RRCID -> 282603 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10392 - 10604

12	0	3652	-0-	3652	10403	600	1	3008	2	N	40	178	1		59
01	0	3539	-0-	3539	13942	620	1	2873	2	N	42				101
02	17092 X	3150	-0-	-13942	-0-	560	1	2559	2	N	28				129
03	3658 X	3362	-0-	-296	-0-	620	1	2698	2	N	40				169
04	3540 X	3426	-0-	-114	-0-	600	1	2796	2	N	27				196
05	3658 X	3456	-0-	-202	-0-	620	1	2797	2	N	35	178	1		53

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.
DAWDY GAS UNIT

945581
WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
02	P&A COND	-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

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022

TIGNER (VICKSBURG)
COBRA OIL & GAS CORPORATION
MERCURY GAS UNIT

89906 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL
163000
WELL #: 1 RRCID -> 174132 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499 CNTY: FORT BEND

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND)
NECHES TRANSPORT INC.
BPA 740

90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY
601854
WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926 CNTY: TYLER

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
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

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) //CONT.// 90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER												
NECHES TRANSPORT INC. //CONT.// 601854												
BPA 740 WELL #: 3 RRCID -> 278822 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 9912												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	9	Y	117
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	9	Y	70
02		28 N	16	-0-	-12	-0-	10	1	6	9	Y	75
03		93 N	16	-0-	-77	-0-	10	1	6	9	Y	80
04		60 N	16	-0-	-44	-0-	10	1	6	9	Y	85
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	10	1	6	9	Y	90

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												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750												
ROBERTSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 051346 COMPL. DATE 10/07/1971 TOTAL DEPTH 5562 PERF. N/A												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

SCHULTZ, E. "A" WELL #: 6 RRCID -> 199860 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5443 - 5448												
12		0	17	-0-	17	17	17	2			N	-0-
01		0	15	-0-	15	32	15	2			N	-0-
02		46 R	14	-0-	-32	-0-	14	2			N	-0-
03		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-
04		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-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												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	23

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750												
BURKETT, JEWELL H. WELL #: 1 RRCID -> 008548 COMPL. DATE 02/11/1953 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 5366 - 6384												
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1256	2	9	9	N	52
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2474	2	1	9	N	53
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	53
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1504	2	8	9	N	60
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1738	2	11	9	N	70
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2325	2	20	9	N	88

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)		90620 069		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752														
TOMBALL GU 2		WELL #: 20		RRCID -> 100307		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5266 - 5268								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		371 N	269	-0-	-102	-0-	217 1	52 2	N	N	-0-					-0-
01		0	375	-0-	375	375	240 1	135 2	N	N	-0-					-0-
02		390 N	15	-0-	-375	-0-	9 1	6 2	N	N	-0-					-0-
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	303 1	178 2	N	N	-0-					-0-
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	254 1	154 2	N	N	-0-					-0-
05		459 N	459	-0-	-0-	-0-	289 1	170 2	N	N	-0-					-0-

BAKER, W. W.		WELL #: 1 A		RRCID -> 119255		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282								
12		3100 N	1826	-0-	-1274	392	1474 1	352 2	N	N	-0-					88
01		0	1885	-0-	1885	2277	1206 1	679 2	N	N	-0-					88
02		2800 N	1568	-0-	-1232	1045	974 1	594 2	N	N	-0-					88
03		2790 N	1745	-0-	-1045	-0-	1101 1	644 2	N	N	-0-					88
04		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1050 1	639 2	N	N	-0-					88
05		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1105 1	649 2	N	N	-0-					88

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS								
TOMBALL GU 8		WELL #: 2 C		RRCID -> 008544		COMPL. DATE 10/26/1956		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345								
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	N	-0-					-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	N	-0-					-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	N	-0-					-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	N	-0-					-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	N	-0-					-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	N	-0-					-0-

PETRICH, THERESA		WELL #: 5		RRCID -> 091313		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198								
12		992 N	752	-0-	-240	-0-	752 2		N	N	-0-					147
01		992 N	818	-0-	-174	-0-	818 2		N	N	-0-					147
02		924 N	728	-0-	-196	-0-	728 2		N	N	-0-					147
03		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	N	-0-					147
04		780 N	687	-0-	-93	-0-	687 2		N	N	-0-					147
05		806 N	590	-0-	-216	-0-	590 2		N	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								
12		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	N	-0-					167
01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	N	-0-					167
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	N	-0-					167
03		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	N	-0-					167
04		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	N	-0-					167
05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	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								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
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-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707																
TOMBALL GAS UNIT "6" WELL #: 4 RRCID -> 254610 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750																
TOMBALL GU 7 WELL #: 2 C RRCID -> 008584 COMPL. DATE 07/08/1937 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5497 - 5516																
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506																
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
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																
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-					-0-
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	-0-	9	2		N	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					-0-
05	11 N	7	-0-	-4	-0-	-0-	7	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																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

TOMBALL (COCKFIELD 5400) //CONT.// 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
 MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
01	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	364 N	289	-0-	-75	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

DOUGHTIE, S. T. WELL #: 9 RRCID -> 271178 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412

12	0	391	-0-	391	391	391	2			N	-0-					-0-
01	0	346	-0-	346	737	346	2			N	-0-					-0-
02	1059 N	322	-0-	-737	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-

TOMBALL (JACKSON 4400) 90620 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 SCHERER, W. B. WELL #: RRCID -> 126631 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996

TOMBALL (JACKSON 4400,SE) 90620 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 TOMBALL G U 9 WELL #: 9 F RRCID -> 086064 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4351 - 4358

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-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-

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

12	1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
01	1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
02	1316 #	1210	-0-	-106	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	1457 #	1381	-0-	-76	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	1410 #	1283	-0-	-127	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
05	1457 #	1358	-0-	-99	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

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

TOMBALL (KOBBS)		//CONT.//		90620 276	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750								
HILLEGEIST, E. TRACT 2		WELL #:		3	RRCID ->	083224	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5478 - 5488
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	155 #	40	-0-	-115	-0-	40 2		N	-0-			70
01	155 #	117	-0-	-38	-0-	117 2		N	-0-			70
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			70
03	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			70
04	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			70
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			70
BURLINGTON RI RR		WELL #:		4 T	RRCID ->	127728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5531 - 5585
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-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-
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
12	0	2762	-0-	2762	8554	1933 3	829 9	N	754	754 1	2 8	107
01	0	2927	-0-	2927	11481	2070 3	857 9	N	779	749 1	2 8	135
02	2744	2619	-0-	-125	11356	1861 3	758 9	N	689	679 1	2 8	143
03	3038	2774	-0-	-264	11092	2023 3	751 9	N	683	780 1	1 8	45
04	2940	2726	-0-	-214	10878	1846 3	880 9	N	800	753 1	2 8	90
05	3038	2976	-0-	-62	10816	2207 3	769 9	N	699	639 1	1 8	149

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	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		
12	15 N	15	-0-	-0-		-0-	15 2	Y	-0-			1
01	31 N	12	-0-	-19		-0-	12 2	Y	-0-			1
02	28 N	12	-0-	-16		-0-	12 2	Y	-0-			1
03	DLQ G-10	16	-0-	16		16	16 2	Y	-0-			1
04	DLQ G-10	16	-0-	16		32	16 2	Y	-0-			1
05	46 N	14	-0-	-32		-0-	14 2	Y	-0-			1

TOMBALL (MIOCENE 2400)		90620 529		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
TOMBALL G U 2		WELL #: 22		RRCID -> 137362		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 5595		PERF. 1602 - 1610		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750						CNTY: HARRIS				
COLEMAN, O/A, C.L.		WELL #: 3		RRCID -> 171454		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 2522 - 2528		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
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-

PETRICH, THERESA		WELL #: 2		RRCID -> 213934		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 5579		PERF. 2548 - 2556		
12	0	49	-0-	49		49	49 2	N	-0-			-0-
01	0	66	-0-	66		115	66 2	N	-0-			-0-
02	158 N	43	-0-	-115		-0-	43 2	N	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-		-0-	112 2	N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-		-0-	123 2	N	-0-			-0-
*05	119 N	119	-0-	-0-		-0-	119 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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

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

TOMBALL (MIOCENE 2700)		//CONT.//		90620 552	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750											
HIRSCH, WM		WELL #:		1	RRCID -> 121767		COMPL. DATE 07/10/1986			TOTAL DEPTH 5612 PERF. 2708 - 2712					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

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					
12	13 N	3	-0-	-10	-0-	-0-	3	2		Y	-0-				-0-
01	7 N	4	-0-	-3	-0-	-0-	4	2		Y	-0-				-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	5	-0-	5	-0-	-0-	5	2		Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	6	-0-	6	-0-	-0-	11	2		Y	-0-				-0-
05	17 N	6	-0-	-11	-0-	-0-	6	2		Y	-0-				-0-

TOMBALL (MIOCENE 3150)				90620 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750											
HILLEGEIST, E		WELL #:		1	RRCID -> 118162		COMPL. DATE 09/06/1985			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2860 - 2863					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

MUELLER, E. E.		WELL #:		2	RRCID -> 146997		COMPL. DATE 09/15/1993			TOTAL DEPTH 5576 PERF. 3214 - 3220					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

TOMBALL (MIOCENE 3320)				90620 557	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARRIS					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752											
TOMBALL GU 1		WELL #:		14	RRCID -> 126017		COMPL. DATE 10/28/1987			TOTAL DEPTH 5571 PERF. 3325 - 3337					
12	801 N	431	-0-	-370	-0-	-0-	348	1	83	2	N	-0-			-0-
01	0	394	-0-	394	-0-	-0-	252	1	142	2	N	-0-			-0-
02	815 N	421	-0-	-394	-0-	-0-	262	1	159	2	N	-0-			-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	154	2	N	-0-			-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	143	2	N	-0-			-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	137	2	N	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400)				90620 560	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750											
FARIS, C. P.		WELL #:		1D	RRCID -> 119794		COMPL. DATE 01/03/1986			TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3660 - 3718					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

TOMBALL (MIOCENE 3400)		//CONT.//		90620 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750							
PETRICH, THERESA		WELL #:		2	RRCID -> 131895	COMPL. DATE 08/15/1989	TOTAL DEPTH 5579	PERF. 3460	-	3470	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
TOMBALL (PETRICH, NW.)				90620 621	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
MARTENS, HULDA		WELL #:		1	RRCID -> 110675	COMPL. DATE 05/20/1984	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 5440	-	5455	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOMBALL (SCHULTZ N.W.)				90620 759	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
HILLEGIST, E. TR. 2		WELL #:		2	RRCID -> 076284	COMPL. DATE 02/07/1978	TOTAL DEPTH 5606	PERF. 5522	-	5538	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOMBALL (SCHULTZ SE.)				90620 782	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707							
TOMBALL GU 9		WELL #:		21	RRCID -> 051663	COMPL. DATE 11/22/1935	TOTAL DEPTH 5553	PERF. 5483	-	5490	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
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-	
TOMBALL (SID MOORE)				90620 828	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
HILLEGEIST, E.		WELL #:		5	RRCID -> 118164	COMPL. DATE 08/29/1985	TOTAL DEPTH 5662	PERF. 5486	-	5494	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	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-	

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 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
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		
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2	N	-0-		-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155 2	N	-0-		-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		-0-
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	143 2	N	-0-		-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 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		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-		24
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	Y	-0-		24
03	14B2 EXT	203	-0-	203	203	203 2	Y	-0-		24
04	14B2 EXT	200	-0-	200	403	200 2	Y	-0-		24
05	14B2 EXT	123	-0-	123	526	123 2	Y	-0-		24
KOBBS A		WELL #: 1		RRCID -> 242710		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y	-0-		14
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	Y	-0-		14
03	14B2 EXT	620	-0-	620	620	620 2	Y	-0-		14
04	14B2 EXT	600	-0-	600	1220	600 2	Y	-0-		14
05	14B2 EXT	369	-0-	369	1589	369 2	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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

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	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
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			188
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			188
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			188
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			188
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			188
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.				WELL #:	2-U	RRCID ->	153833	COMPL. DATE	02/27/1995	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10778 - 10788
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

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 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
12		0	932	-0-	932	5142	614 1	272 2		N		42				107
							46 9									
01		5814 X	672	-0-	-5142	-0-	404 1	238 2		N		27				134
							30 9									
02		651 X	651	-0-	-0-	-0-	244 1	368 2		N		35				169
							39 9									
03		703 X	703	-0-	-0-	-0-	461 1	181 2		N		55	175 1			49
							61 9									
04		650 X	650	-0-	-0-	-0-	621 1	29 9		N		26				75
		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					75
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU		WELL #: 2-L		RRCID -> 152177		COMPL. DATE 12/05/1994			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				40
		05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40
MARSHALL BROTHERS TRUST GU		WELL #: 3		RRCID -> 162216		COMPL. DATE 01/29/1997			TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735							
12		0	-0-	-0-	-0-	270				N		-0-				171
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N		-0-				171
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				171
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				171
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	134 1			37
		05 0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					37
COX, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 197425		COMPL. DATE 09/01/2003			TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748							
12		0	314	-0-	314	1265	207 1	92 2		N		14				73
							15 9									
01		1570 N	305	-0-	-1265	-0-	299 2	6 9		N		5				78
02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	451 1	680 2		N		17				95
							19 9									
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	166 1	65 2		N		3				98
							3 9									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				98
		05 0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					98
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							
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	491	-0-	491	2250	336 1	149 2	N	5			87
01	2773 N	523	-0-	-2250	-0-	315 1	185 2	N	21			108
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	435 1	656 2	N	12			120
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	290 1	113 2	N	-0-			120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25 1		95
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
	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-

TRESELER, LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366

12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0	-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-

COLEMAN O/A,C.L. WELL #: 2 RRCID -> 109010 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370

12	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
02	28 N	7	-0-	-21	B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-			-0-

TRESELER, LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 180658 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424

12	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2	B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
02	5 N	3	-0-	-2	B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-			-0-

TOMBALL, WEST (2700) 90628 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 ADAMS, GEO. B. WELL #: 6 RRCID -> 294137 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 3930 - 3950

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

HALLS BAYOU RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 234686 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 12312

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

TRINITY BAY (F-4)			//CONT.//		91264 031	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			//CONT.//		293375								
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #:		85 H	RRCID -> 048190	COMPL. DATE	04/14/1970	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #:		74-H	RRCID -> 137144	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7605 - 7611		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

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

TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #:		42	RRCID -> 111094	COMPL. DATE	05/19/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7524 - 7543		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

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		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

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

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

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

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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

TRINITY BAY STATE UNIT NO 1		WELL #:	109 D	RRCID ->	069813	COMPL. DATE	04/28/1969	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

TRINITY BAY ST UT 1		WELL #:	111-D	RRCID ->	137821	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8252 - 8303	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
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

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	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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71
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

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2005

TRULL (8900) 91571 899 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 GRESHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265865 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885

M	O	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	
12	6090	X	1275	-0-	-4815	-0-	846	2	429	9	N	390	357	1	801
01	0		1672	-0-	1672	1672	984	2	688	9	N	625	725	1	701
02	2426	X	754	-0-	-1672	-0-	204	2	550	9	N	500	536	1	665
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			665
04	1620	N	451	-0-	-1169	-0-	3	2	448	9	N	407	536	1	536
05	837	N	503	-0-	-334	-0-	128	2	375	9	N	341	179	1	698

TURTLE BAY (HET 6000) 91959 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 PHANTOM OIL & GAS 661328
 MIDDLETON, A. D. WELL #: 5 RRCID -> 047633 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2023												

TURTLE BEACH (VICKSBURG)		91981 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
LLOX, L.L.C.		504583												
HAMILTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	285874	COMPL. DATE	06/03/2019	TOTAL DEPTH	13841	PERF.13664 - 13720			
12	0	145922	-0-	145922	416608	26	1	141835	2	N	465	522	1	243
						3549	4	512	9					
01	0	132357	-0-	132357	548965	26	1	128352	2	N	391	351	1	283
						3549	4	430	9					
02	656209 X	107244	-0-	-548965	-0-	22	1	103637	2	N	315	515	1	83
						3238	4	347	9					
03	134974 X	78817	-0-	-56157	-0-	76008	2	2544	4	N	241	174	1	150
						265	9							
04	130620 X	-0-	-0-	-130620	-0-					N	-0-			150
05	134974 X	12409	-0-	-122565	-0-	100	1	11805	2	N	33			183
						468	4	36	9					

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
STATE TRACT 39A		WELL #:		1	RRCID ->	246289	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10602	PERF.11111 - 11148	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TURTLE CREEK		91983 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
HUNT OIL COMPANY		416330												
N. HAROLD HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	266215	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	16922	PERF. 9002 - 9010			
12	1086	N	1086	-0-	-0-	1060	3	26	9	N	24		243	
*01	1091	N	1091	-0-	-0-	1051	3	40	9	N	36	160	1	119
*02	1120	N	1016	-0-	-104	886	3	130	9	N	118			237
*03	1085	N	1044	-0-	-41	1012	3	32	9	N	29			266
*04	1230	N	846	-0-	-384	796	3	50	9	N	45			311
*05	1025	N	1025	-0-	-0-	986	3	39	9	N	35			346

TURTLE CREEK (10150 SD.)		91983 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
BOONIE JENSEN		WELL #:		1	RRCID ->	286797	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12135 - 12138			
12	0	-0-	-0-	-0-	9775					N	-0-			192
01	0	14986	-0-	14986	24761	200	1	14786	2	N	-0-			192
02	64203	22157	-0-	-42046	-0-	250	1	21694	2	N	194			386
						213	9							
03	49072	26877	-0-	-22195	-0-	310	1	26086	2	N	437	761	1	62
						481	9							
04	49906	27563	-0-	-22343	-0-	300	1	26470	2	N	721	741	1	42
						793	9							
*05	49732	27563	-0-	-22169	-0-	310	1	26631	2	N	565	552	1	55
						622	9							

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				149
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				149
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				149
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
PLUGGED AND ABANDONED		08/09/1996													

ULRICH (YEGUA CONSOL)		92360 687		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
NASH, HANNAH		WELL #:		RRCID -> 129832		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10802 - 10860							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED		01/17/2023													

ULRICH (YEGUA 1D)		92360 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
NASH, HANNAH		WELL #:		RRCID -> 125468		COMPL. DATE 10/04/1987		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10930 - 10959							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED		01/17/2023													

NASH, HANNAH		WELL #:		RRCID -> 127418		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10663 - 10684							
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NASH, HANNAH		WELL #:		RRCID -> 128149		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 11653 PERF. 5650 - 5738							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING MURFF, BILLY		664125		RRCID -> 246607		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 11918 PERF.10175 - 10188							
		WELL #:		4											
12	3348 #	413	-0-	-2935	-0-	46 1	359 3	Y	7	44	1				130
01	3348 #	1611	-0-	-1737	-0-	1524 3	87 9	Y	79	57	1				152
02	3024 #	2030	-0-	-994	-0-	147 1	1875 3	Y	7	64	1				95
03	643 R	643	-0-	-0-	-0-	80 1	530 3	Y	30	68	1				57
04	1560 #	712	-0-	-848	-0-	157 1	394 3	Y	146	106	1				97
05	2263 #	1805	-0-	-458	-0-	161 9	1592 3	Y	34	73	1				58
						37 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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				641
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

MARQUEE CORPORATION		526675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
COCHRAN, STEVEN T.		WELL #: 1		RRCID -> 151734		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905							
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21

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							
12	1519	5049	-0-	3530	3530	250	1	4646	3	Y	139	145	1		45
						153	9								
01	1519	4038	-0-	2519	6049	3869	3	169	9	Y	154	134	1		65
02	11101	3212	-0-	-7889	-0-	215	1	2812	3	Y	168	120	1		113
						185	9								
03	14439	8041	-0-	-6398	-0-	609	1	7310	3	Y	111	121	1		103
						122	9								
04	14136	7863	-0-	-6273	-0-	535	1	7109	3	Y	199	262	1		40
						219	9								
*05	6353	3998	-0-	-2355	-0-	332	1	3493	3	Y	157	110	1		87
						173	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							
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

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							
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-				-0-
01	0	1	-0-	1	1	1	4			N	-0-				-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) ENERGY TWENTY OPERATING LLC LANGHAM, EMILY "A"		92751 010 252144		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 053953 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A																

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 4 RRCID -> 060934 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 5 RRCID -> 128836 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10930 - 11012																

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 1 RRCID -> 131814 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7582 - 8388																

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 3 RRCID -> 142786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842																

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 6 RRCID -> 154380 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067																

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 7 RRCID -> 182259 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080																

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144						
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:		5	RRCID -> 191855	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10084 - 10220
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		29
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		29

LANGHAM, EMILY "B"		WELL #:		6	RRCID -> 196823	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	11623	PERF. 9655 - 9714
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		11	RRCID -> 232643	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10848 - 11034
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		12	RRCID -> 233266	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10834 - 11020
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3

EMILY LANGHAM A		WELL #:		17	RRCID -> 258474	COMPL. DATE	06/06/2014	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10832 - 10888
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

EMILY LANGHAM A		WELL #:		15	RRCID -> 258507	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10948 - 11014
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4

EMILY LANGHAM A		WELL #:		16	RRCID -> 259641	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.10476 - 10490
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		28

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144							
LANGHAM, EMILY A		WELL #:		18	RRCID ->	260042	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11101 - 11130
M	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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		46

EMILY LANGHAM "A"		WELL #:		20ST	RRCID ->	261185	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11144 - 11150
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

GALLOWAY ENERGY CO.		293303									
TURNER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	124301	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10138 - 10146
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

LANGHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126789	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10202 - 10212
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136									
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	107545	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 4510 - 4530
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	INJECT	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-

LANGHAM, EMILY A		WELL #:		4R	RRCID ->	190234	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2840 - 2866
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136											
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #: 8	RRCID -> 218382	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10948	- 11006						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

LANGHAM, EMILY "A"				WELL #: 9	RRCID -> 230078	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 11670	PERF.11310	- 11320						
12	0	4009	-0-	4009	4009	4009 2				Y	-0-				-0-
01	0	4192	-0-	4192	8201	4192 2				Y	-0-				-0-
02	11007 X	2806	-0-	-8201	-0-	2806 2				Y	-0-				-0-
03	5208 X	3378	-0-	-1830	-0-	3378 2				Y	-0-				-0-
04	5040 X	1557	-0-	-3483	-0-	1557 2				Y	-0-				-0-
05	4185 X	2174	-0-	-2011	-0-	2162 2	12 9			Y	11				11

LANGHAM, EMILY "A"				WELL #: 10	RRCID -> 231489	COMPL. DATE 07/31/2011	TOTAL DEPTH 11697	PERF.11106	- 11134						
12	0	50	-0-	50	432	50 2				Y	-0-				-0-
01	0	819	-0-	819	1251	819 2				Y	-0-				-0-
02	2198 N	947	-0-	-1251	-0-	947 2				Y	-0-				-0-
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1257 2	18 9			Y	16				16
04	780 N	427	-0-	-353	-0-	377 2	50 9			Y	45	8 1			53
05	1054 N	806	-0-	-248	-0-	760 2	46 9			Y	42	55 1			40

LANGHAM, EMILY "A"				WELL #: 13	RRCID -> 235543	COMPL. DATE 07/13/2012	TOTAL DEPTH 11640	PERF.11104	- 11110						
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	12	-0-	12	12	12 2				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-				-0-

EMILY LANGHAM "A"				WELL #: 14	RRCID -> 241771	COMPL. DATE 09/21/2011	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8016	- 8215						
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-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-

EMILY LANGHAM A				WELL #: 19	RRCID -> 262246	COMPL. DATE 01/06/2011	TOTAL DEPTH 11672	PERF.11135	- 11172						
12	0	2983	-0-	2983	11843	2657 2	326 9	N		296	179 1				402
01	0	2472	-0-	2472	14315	2133 2	339 9	N		308	363 1				347
02	16718 X	2403	-0-	-14315	-0-	2119 2	284 9	N		258	359 1				246
03	2945 X	2317	-0-	-628	-0-	2016 2	301 9	N		274	182 1				338
04	2850 X	1482	-0-	-1368	-0-	1335 2	147 9	N		134	170 1				302
05	2945 X	1263	-0-	-1682	-0-	1113 2	150 9	N		136	308 1				130

EMILY LANGHAM A				WELL #: 21ST	RRCID -> 264828	COMPL. DATE 04/19/2014	TOTAL DEPTH 11290	PERF.11024	- 11078						
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-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	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2				N	-0-				-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2				N	-0-				-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO												
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136												
EMILY LANGHAM A WELL #: 22 RRCID -> 264830 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414												
M	ALLOW CODE	GAS 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

12	0	2524	-0-	2524	8376	2524	2	N	-0-			-0-
01	0	2717	-0-	2717	11093	2717	2	N	-0-			-0-
02	13297 X	2204	-0-	-11093	-0-	2204	2	N	-0-			-0-
03	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2	N	-0-			-0-
04	2310 X	1560	-0-	-750	-0-	1560	2	N	-0-			-0-
05	2387 X	1095	-0-	-1292	-0-	1095	2	N	-0-			-0-

URBANA (4240) 92751 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO												
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136												
BRENDA LEE LANGHAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 258054 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2940 - 2970												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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												
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WEED, T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 192747 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8118 - 8126												
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LGDC CORP SWD WELL #: 3 RRCID -> 214701 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 4470 - 5460												
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	307	312	1	1132
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	230	251	1	1111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	205	264	1	1052
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	114	166	1	1000
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	195	338	1	857
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	345	339	1	863

VACATION (YEGUA 4\5)		//CONT.//		92893 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		802845											
DANIEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	258904	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	11218 - 11228			
M	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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	274	304	1	930
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	245	1	862
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	342	257	1	947
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	285	162	1	1070
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	251	329	1	992
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	287	330	1	949

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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158	1	483

JACQUES				WELL #:	1	RRCID ->	266492	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8575 - 8598		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91

JACQUES				WELL #:	4	RRCID ->	270961	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	9276	PERF.	8890 - 9014		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99

BP AMERICA 'A-39'				WELL #:	2	RRCID ->	292410	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	9441 - 9545		
12	59477 X	17165	-0-	-42312	-0-	16910	2	255	9	N	232	177	1		206
01	0	21960	-0-	21960	21960	21695	2	265	9	N	241	342	1		105
02	42643 X	20683	-0-	-21960	-0-	20379	2	304	9	N	276	177	1		204
03	22539 X	22539	-0-	-0-	-0-	22266	2	273	9	N	248	170	1		282
04	19052 X	19052	-0-	-0-	-0-	18891	2	161	9	N	146	174	1		254
05	18388 X	18388	-0-	-0-	-0-	18223	2	165	9	N	150	175	1		229

WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				WELL #:	3	RRCID ->	278175	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	8462 - 8472		
12	0	6104	-0-	6104	19864	5684	2	420	9	N	382	385	1		194
01	0	7957	-0-	7957	27821	7396	2	561	9	N	510	566	1		138
02	33133 X	5312	-0-	-27821	-0-	4816	2	496	9	N	451	366	1		223
03	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	5834	2	605	9	N	550	365	1		408
04	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	5784	2	337	9	N	306	373	1		341
05	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	5487	2	728	9	N	662	705	1		298

VAN METER (YEGUA, LOWER)		93133 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #: 2		RRCID -> 264854		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10786 - 10868		
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

VILLAGE CREEK SP GU		93206 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
WELL #: 1R		RRCID -> 265002		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 10217		PERF.10170 - 10268						
12	0	11925	-0-	11925	28289	435 1	11371 2	Y	108					195
01	0	13272	-0-	13272	41561	465 1	12677 2	Y	118	176	1			137
02	52725 X	11164	-0-	-41561	-0-	420 1	10614 2	Y	118	173	1			82
03	11935 X	9711	-0-	-2224	-0-	450 1	9149 2	Y	102					184
04	12840 X	12170	-0-	-670	-0-	450 1	11602 2	Y	107	176	1			115
05	13268 X	12234	-0-	-1034	-0-	465 1	11631 2	Y	125	174	1			66

VANESSA (WILCOX)		93206 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
GEO SOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287		WELL #: 1		RRCID -> 132737		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6469 - 6476		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	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 04/19/2023 - WELL PLUGGED 4/19/2023														

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN						
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500		WELL #: 1		RRCID -> 196879		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12836 - 13006		
12	4185 X	2794	-0-	-1391	-0-	639 1	1841 3	N	285	348	1			35
01	4185 X	2318	-0-	-1867	-0-	314 9	1317 3	N	329	333	1			31
02	3780 X	2272	-0-	-1508	-0-	639 1	1342 3	N	321	285	1			67
03	3751 X	2163	-0-	-1588	-0-	362 9	1173 3	N	319	336	1			50
04	3180 X	2094	-0-	-1086	-0-	577 1	1112 3	N	331	248	1			133
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	353 9		N	NO RPT					133

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500								
PETTY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212071		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1728	-0-	1728	1728	55 1	1241 3	Y	393 421 1	-0-
01	0	1658	-0-	1658	3386	432 9	1108 3	Y	425 425 1	-0-
02	2800 N	1475	-0-	-1325	2061	82 1	1007 3	Y	347 339 1	8
03	3100 N	2254	-0-	-846	1215	468 9	1555 3	Y	494 495 1	7
04	2374 N	1159	-0-	-1215	-0-	86 1	755 3	Y	286 287 1	6
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	382 9		Y	NO RPT	6
PETTY		WELL #: 2		RRCID -> 213822		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764		
12	0	182	-0-	182	182	55 1	153 3	Y	23	71
01	0	185	-0-	185	367	25 9	66 3	Y	105 113 1	63
02	559 N	192	-0-	-367	-0-	3 1	121 3	Y	58 63 1	58
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	116 9	136 3	Y	56 63 1	51
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	7 1	69 3	Y	38 53 1	36
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	64 9		Y	NO RPT	36
PETTY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216300		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12124 - 12566		
12	0	1673	-0-	1673	1673	8 1	1198 3	Y	384 412 1	-0-
01	0	1694	-0-	1694	3367	422 9	1145 3	Y	423 423 1	-0-
02	2800 N	1560	-0-	-1240	2127	84 1	1077 3	Y	357 349 1	8
03	3100 N	1784	-0-	-1316	811	465 9	1247 3	Y	376 377 1	7
04	2502 N	1691	-0-	-811	-0-	90 1	1124 3	Y	399 400 1	6
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	393 9		Y	NO RPT	6
PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 227685		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030		
12	0	3795	-0-	3795	3795	123 1	3025 3	Y	442 428 1	77
01	0	3093	-0-	3093	6888	424 9	2283 3	Y	443 469 1	51
02	9974 X	3086	-0-	-6888	-0-	323 1	2354 3	Y	362 361 1	52
03	3627 X	3439	-0-	-188	-0-	487 9	2607 3	Y	421 433 1	40
04	3600 X	3152	-0-	-448	-0-	334 1	2374 3	Y	385 346 1	79
05	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	398 9		Y	NO RPT	79

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500									
BP A-52		WELL #: 1		RRCID -> 227687		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836			
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	
12	8861 X	8749	-0-	-112	-0-	970 1	6648 3	Y	1028	1198 1	127
						1131 9					
01	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	1095 1	7662 3	Y	1235	1276 1	86
						1359 9					
02	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	933 1	6423 3	Y	1025	939 1	172
						1128 9					
03	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	1011 1	6763 3	Y	1041	1070 1	143
						1145 9					
04	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	991 1	6532 3	Y	984	1017 1	110
						1082 9					
05	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			Y	NO RPT		110

PETTY		WELL #: 4		RRCID -> 229099		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470			
12	0	1571	-0-	1571	5794	49 1	1151 3	Y	337	361 1	27
						371 9					
01	0	1928	-0-	1928	7722	95 1	1318 3	Y	468	468 1	27
						515 9					
02	2800 N	1682	-0-	-1118	6604	97 1	1174 3	Y	374	365 1	36
						411 9					
03	3100 N	1929	-0-	-1171	5433	133 1	1359 3	Y	397	399 1	34
						437 9					
04	3000 N	1861	-0-	-1139	4294	141 1	1244 3	Y	433	434 1	33
						476 9					
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	3085			Y	NO RPT		33

PETTY		WELL #: 202		RRCID -> 229622		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518			
12	0	106	-0-	106	106	3 1	99 3	Y	4		44
						4 9					
01	0	64	-0-	64	170	1 1	17 3	Y	42	67 1	19
						46 9					
02	733 N	563	-0-	-170	-0-	21 1	404 3	Y	125	105 1	39
						138 9					
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	26 1	429 3	Y	97		136
						107 9					
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	26 1	395 3	Y	112	228 1	20
						123 9					
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		20

PETTY "A" #7 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229905		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032			
12	0	2320	-0-	2320	3842	195 1	1771 3	N	322	205 1	147
						354 9					
01	0	2687	-0-	2687	6529	219 1	2203 3	N	241	353 1	35
						265 9					
02	2800 N	1353	-0-	-1447	5082	135 1	1068 3	N	136	109 1	62
						150 9					
03	3100 N	1598	-0-	-1502	3580	197 1	1114 3	N	261	293 1	30
						287 9					
04	3000 N	2129	-0-	-871	2709	240 1	1601 3	N	262	192 1	100
						288 9					
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	2461			N	NO RPT		100

VICKERS (WILCOX MIDDLE)			//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY			//CONT.//		876500									
PARKER FORESTRY			WELL #:		1	RRCID -> 233007			COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	356	1	1638	3	N	821	716	155
							903	9						
01		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	371	1	1363	3	N	730	653	232
							803	9						
02		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	356	1	1480	3	N	675	860	47
							743	9						
03		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	401	1	1471	3	N	668	513	202
							735	9						
04		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	389	1	1329	3	N	524	676	50
							576	9						
05		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT		50

PETTY "A" #8 GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 242125			COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022		
12		0	2470	-0-	2470	4333	177	1	1997	3	Y	269	264	47
							296	9						
01		0	1950	-0-	1950	6283	191	1	1485	3	Y	249	267	29
							274	9						
02		2800 N	2026	-0-	-774	5509	207	1	1584	3	Y	214	213	30
							235	9						
03		3100 N	2347	-0-	-753	4756	240	1	1822	3	Y	259	264	25
							285	9						
04		3000 N	2172	-0-	-828	3928	233	1	1677	3	Y	238	213	50
							262	9						
05		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	1696					Y	NO RPT		50

BP A-52			WELL #:		2	RRCID -> 249569			COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026		
12		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	496	1	3403	3	Y	577	613	66
							635	9						
01		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	371	1	2601	3	Y	396	433	29
							436	9						
02		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	392	1	2695	3	Y	437	394	72
							481	9						
03		4433 X	4023	-0-	-410	-0-	455	1	3045	3	Y	475	482	65
							523	9						
04		4290 X	3716	-0-	-574	-0-	428	1	2823	3	Y	423	439	49
							465	9						
05		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT		49

PETTY			WELL #:		10	RRCID -> 262639			COMPL. DATE 05/07/2011			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137		
12		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	61	1	1319	3	Y	480	515	116
							528	9						
01		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	67	1	848	3	Y	375	375	116
							413	9						
02		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	129	1	1430	3	Y	566	553	129
							623	9						
03		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	107	1	1013	3	Y	365	366	128
							402	9						
04		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	175	1	1416	3	Y	603	605	126
							663	9						
05		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT		126

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
 PETTY WELL #: 5 RRCID -> 265203 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	83	1	1877	3	Y	609	653	1	125	
01	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	670	9	142	1	Y	744	744	1	125	
02	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	818	9	139	1	Y	570	557	1	138	
03	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	627	9	198	1	Y	630	632	1	136	
04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	693	9	231	1	Y	751	753	1	134	
05	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	826	9			Y	NO RPT			134	

PETTY C WELL #: 1 RRCID -> 269145 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216

12	T. A.	8	-0-	8	8	7	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	0	502	-0-	502	510	25	1	420	3	Y	52	48	1	4
02	510 X	-0-	-0-	-510	-0-	57	9			Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

PETTY C WELL #: 2 RRCID -> 280322 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12176 - 12638

12	0	16769	-0-	16769	16769	680	1	13128	3	Y	2692	2956	1	119
01	0	17285	-0-	17285	34054	2961	9	903	1	Y	2763	2646	1	236
02	53191 X	19137	-0-	-34054	-0-	3039	9	1044	1	Y	2897	2994	1	139
03	18680 X	18680	-0-	-0-	-0-	3187	9	1188	1	Y	2929	2763	1	305
04	16899 X	16899	-0-	-0-	-0-	3222	9	1156	1	Y	2651	2695	1	261
05	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-	2916	9			Y	NO RPT			261

PETTY D WELL #: 1H RRCID -> 290197 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12912 - 15952

12	16709 X	4543	-0-	-12166	-0-	3279	1	472	3	N	720	911	1	80
01	13981 X	7287	-0-	-6694	-0-	792	9	3381	1	N	1224	1170	1	134
02	11228 X	11115	-0-	-113	-0-	1346	9	3244	1	N	1938	1897	1	175
03	12431 X	9476	-0-	-2955	-0-	2132	9	3517	1	N	1702	1763	1	114
04	9690 X	9291	-0-	-399	-0-	1872	9	3433	1	N	1613	1541	1	186
05	12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-	1774	9			N	NO RPT			186

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MIL-VID		WELL #:		3R RRCID -> 271068		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 16991 PERF.13000 - 13030							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE							
OLIPDP II, LLC		100467													
MIL-VID		WELL #:		1ST RRCID -> 133705		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12850 - 12860							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MIL-VID		WELL #:		12 RRCID -> 263342		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 12530 PERF.13250 - 13345							
12	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-				386
01	0	20624	-0-	20624	20624	20624	2			N	-0-				386
02	27216 X	6592	-0-	-20624	-0-	6592	2			N	-0-				386
03	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	56	334	1		108
04	7080 X	4889	-0-	-2191	-0-	4797	2	92	9	N	84				192
05	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-				192

HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
SAMPSON-CLARK GU		WELL #:		1ST RRCID -> 138868		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 17000 PERF.12748 - 12918							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

VIDOR AMES SWD		WELL #:		1 RRCID -> 148523		COMPL. DATE 05/25/2021		TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3436 - 3550							
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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	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
12	0	76	-0-	76	5124	31 1	44 2	Y	-0-	9 1	-0-
01	0	715	-0-	715	5839	145 1	561 2	Y	-0-		-0-
02	5839 X	-0-	-0-	-5839	-0-			Y	-0-		-0-
03	1612 X	332	-0-	-1280	-0-	77 1	221 2	Y	26	22 1	4
04	1560 X	1067	-0-	-493	-0-	5 4	29 9	Y	-0-	4 1	-0-
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-	172 1	883 2	Y	-0-		-0-
						12 4		Y	-0-		-0-
WILLIAMS		WELL #: 1ST		RRCID -> 254819		COMPL. DATE 11/29/2009		TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007			
12	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	628 1	1828 2	Y	330	308 1	112
01	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	40 4	363 9	Y	344	384 1	72
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	654 1	2535 2	Y	213	157 1	128
03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	43 4	378 9	Y	290	353 1	65
04	2550 X	2302	-0-	-248	-0-	753 1	2072 2	Y	283	257 1	91
05	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	48 4	234 9	Y	259	245 1	105
						709 1	2035 2	Y			
						45 4	319 9	Y			
						322 1	1648 2	Y			
						21 4	311 9	Y			
						565 1	2261 2	Y			
						36 4	285 9	Y			
DONNER PROPERTIES GU		WELL #: 1		RRCID -> 258534		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 13470 PERF.13162 - 13878			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-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-
WILLIAMS		WELL #: 2ST		RRCID -> 261184		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246			
12	0	-0-	-0-	-0-	385			Y	-0-		-0-
01	0	1095	-0-	1095	1480	189 1	732 2	Y	147	123 1	24
02	1480 X	-0-	-0-	-1480	-0-	12 4	162 9	Y	-0-	24 1	-0-
03	DLQ G-10	1191	-0-	1191	1191	283 1	814 2	Y	69	58 1	11
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1191	18 4	76 9	Y	-0-	11 1	-0-
05	1191 N	-0-	-0-	-1191	-0-			Y	-0-		-0-
WILLIAMS A-436 GU		WELL #: 1		RRCID -> 265062		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	192 1	559 2	Y	422	373 1	140
						12 4	464 9				
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	204 1	790 2	Y	376	431 1	85
						13 4	414 9				
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	225 1	621 2	Y	268	192 1	161
						15 4	295 9				
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	197 1	565 2	Y	307	392 1	76
						13 4	338 9				
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	83 1	421 2	Y	272	254 1	94
						5 4	299 9				
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	135 1	542 2	Y	355	310 1	139
						9 4	391 9				

HAGLER BP FEE		WELL #: 1		RRCID -> 271064		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13320			
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	

WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 272436		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870			
12	2635 X	1643	-0-	-992	-0-	382 1	1111 2	Y	136	179 1	182
						150 9					
01	2635 X	1754	-0-	-881	-0-	483 1	955 2	Y	287	299 1	170
						316 9					
02	2352 X	1559	-0-	-793	-0-	563 1	698 2	Y	271	185 1	256
						298 9					
03	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	623 1	737 2	Y	233	377 1	112
						256 9					
04	1710 N	1483	-0-	-227	-0-	603 1	617 2	Y	239	173 1	178
						263 9					
05	1736 N	1562	-0-	-174	-0-	623 1	590 2	Y	317	356 1	139
						349 9					

SAMPSON-CLARK GU		WELL #: 3		RRCID -> 272838		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
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-	

AUSTIN LINSOMB		WELL #: 1		RRCID -> 273073		COMPL. DATE 11/28/2013		TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32		160
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	162 1	-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28036 03/03/2023

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

VIDOR AMES, NE. (8030)				93768 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE				
COSTA ENERGY, LLC				180534								
BREECE UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	282475	COMPL. DATE	12/12/2022	TOTAL DEPTH	7927	PERF. 9218 - 9224	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	
01	3100 N	9834	-0-	6734	6734	9834	3		N	-0-	43	
02	2800 N	8021	-0-	5221	11955	8021	3		N	-0-	43	
03	3100 N	8145	-0-	5045	17000	8145	3		N	-0-	43	
04	3000 N	451	-0-	-2549	14451	451	3		N	-0-	43	
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	11351				N	-0-	43	

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A)				93831 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARDIN				
MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	173258	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	6476	PERF. 5726 - 5732	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

ARCO HCSL				WELL #:	5	RRCID ->	234439	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 5723 - 5743
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	-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-	

EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"				WELL #:	6	RRCID ->	244394	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5749 - 5752
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336			N	NO RPT	-0-	
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-	

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	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0	-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-	

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2)		//CONT.//		93831 187	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN				
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103									
ARCO HCSL		WELL #:		1	RRCID ->	287602	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5938 - 5957	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)		//CONT.//		93831 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN				
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103									
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"		WELL #:		6	RRCID ->	263403	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5918 - 5920	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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-

ARCO HCSL		WELL #:		3	RRCID ->	278173	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5938 - 5947	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VILLAGE MILLS (6030)		//CONT.//		93831 880	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN				
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103									
ARCO HCSL		WELL #:		5	RRCID ->	281469	COMPL. DATE	08/01/2016	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	6099 - 6101	
12	0	102	-0-	102	102	87	1	15	9	Y	14		17
01	0	95	-0-	95	197	86	1	9	9	Y	8		25
02	281 N	84	-0-	-197	-0-	78	1	6	9	Y	5		30
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	96	1	7	9	Y	6	26 1	10
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	91	1	8	9	Y	7		17
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	229	2	Y	5		22
						6	9						

VILLAGE MILLS, EAST (X-1)		//CONT.//		93832 288	ASSOCIATED	49B			CNTY: HARDIN				
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103									
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"		WELL #:		15	RRCID ->	099634	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6651 - 6668	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

VILLAGE MILLS, NORTH (6400) 93833 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 OLIPDP II, LLC 100467
 VILLAGE MILLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 286427 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6276 - 6524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	364	364	1			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900) 93838 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 OLIPDP II, LLC 100467
 BP AMERICA 757 WELL #: 1 RRCID -> 198114 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8456 - 8472

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FORZA OPERATING, LLC 278837
 BP-BLACK STONE GU WELL #: 1 RRCID -> 292123 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 15315 PERF. 8933 - 8938

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	3444 #	-0-	-0-	-0-	-3444					N	-0-					105
03	341 #	-0-	-0-	-0-	-341					N	-0-					105
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 OLIPDP II, LLC 100467
 BLACK STONE - DUFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193840 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10258 - 10943

12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	604	2	28	9	N	25	223	1			-0-
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1171	2	298	9	N	271	64	1			207
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	939	2	132	9	N	120	185	1			142
03	620 N	402	-0-	-0-	-218	293	2	109	9	N	99	154	1			87
04	1410 N	283	-0-	-0-	-1127	166	2	117	9	N	106	46	1			147
05	1178 N	580	-0-	-0-	-598	481	2	99	9	N	90	180	1			57

BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198395 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	118					N	22	22	1			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-					-0-

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN												
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467												
GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	654	-0-	654	2396	313	1	304	2	N	34	166 1 20
01	0	557	-0-	557	2953	37	9	182	2	N	56	19 1 57
02	2800 N	579	-0-	-2221	732	62	9	293	2	N	3	60
03	2698 N	1966	-0-	-732	-0-	3	9	1468	2	N	168	185 1 43
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	313	1	601	2	N	242	118 1 167
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	266	9	713	2	N	42	177 1 32
						46	9					
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198												
12	0	12396	-0-	12396	30027	15	1	12115	2	N	242	238 1 69
01	0	8554	-0-	8554	38581	266	9	8294	2	N	222	248 1 43
02	46282 X	7701	-0-	-38581	-0-	16	1	7687	2	N	-0-	43
03	10075 X	9333	-0-	-742	-0-	244	9	8915	2	N	365	370 1 38
04	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	14	1	9277	2	N	426	377 1 87
05	10075 X	9209	-0-	-866	-0-	469	9	8973	2	N	201	180 1 108
						15	1					
						221	9					
GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126												
12	0	2358	-0-	2358	6932	313	1	2019	2	N	24	10 1 179
01	0	1773	-0-	1773	8705	26	9	1424	2	N	33	11 1 201
02	2800 N	1703	-0-	-1097	7608	36	9	1378	2	N	38	239
03	3100 N	2114	-0-	-986	6622	283	1	1768	2	N	30	182 1 87
04	3000 N	2231	-0-	-769	5853	42	9	1777	2	N	137	74 1 150
05	3100 N	2074	-0-	-1026	4827	313	1	1717	2	N	40	155 1 35
						151	9					
						44	9					
BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-	-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-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												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467														
HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12		0	811	-0-	811	1333	217	1	591	2	N	3	145 1	52
01		0	1149	-0-	1149	2482	217	1	913	2	N	17	6 1	63
02		2800 N	1334	-0-	-1466	1016	196	1	1112	2	N	24		87
03		1987 N	971	-0-	-1016	-0-	217	1	724	2	N	27		114
04		960 N	656	-0-	-304	-0-	210	1	416	2	N	27	12 1	129
05		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	217	1	975	2	N	17		146
							19	9						
BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 15325 PERF.12562 - 12578														
12		0	1826	-0-	1826	6406	620	1	1032	2	N	158	183 1	230
01		0	3570	-0-	3570	9976	174	9	2891	2	N	54		284
02		13141 X	3165	-0-	-9976	-0-	59	9	2550	2	N	50		334
03		3937 X	3624	-0-	-313	-0-	560	1	2957	2	N	43	182 1	195
04		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	47	9	2863	2	N	42		237
05		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	600	1	2977	2	N	42		279
							46	9						
							46	9						
BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889														
12		0	2509	-0-	2509	8996	896	1	1613	2	N	-0-	9 1	29
01		0	2009	-0-	2009	11005	896	1	1032	2	N	74	9 1	94
02		11991 X	986	-0-	-11005	-0-	81	9	177	2	N	-0-		94
03		1519 X	1079	-0-	-440	-0-	809	1	183	2	N	-0-		94
04		1470 X	892	-0-	-578	-0-	896	1	25	9	N	23	25 1	92
05		1519 X	896	-0-	-623	-0-	867	1			N	-0-		92
							896	1			N	-0-		
WEST UNIVERSITY WELL #: 1H RRCID -> 285680 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 16818														
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*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-

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.// 93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467									
WEST UNIVERSITY		WELL #: 2H		RRCID -> 288357		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 10377 PERF.10235 - 15850			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 Z	10253	-0-	10253	10253	318	1	9685	2	N	227
						250	9				227
12	0 Z	5917	-0-	5917	16170	329	1	5497	2	N	83
						91	9			225	1
01	0 Z	6402	-0-	6402	22572	329	1	5963	2	N	100
						110	9				185
02	0 Z	5365	-0-	5365	27937	297	1	5000	2	N	62
						68	9				247
03	0 Z	6504	-0-	6504	34441	329	1	6063	2	N	102
						112	9			177	1
04	0 Z	6366	-0-	6366	40807	318	1	5915	2	N	121
						133	9			210	1
05	0 Z	6379	-0-	6379	47186	329	1	5945	2	N	95
						105	9			32	1

NECHES TRANSPORT INC.		601854		WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 265004		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
04	14B DENY	36	-0-	36	36	30	2	6	9	Y	5	77	7
05	220 X	184	-0-	-36	-0-	131	2	53	9	Y	48		53

BP 'T'		WELL #: 3		RRCID -> 269975		COMPL. DATE 12/23/2012		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166					
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1032	2	4	9	N	4		132
01	217 N	162	-0-	-55	-0-	122	2	40	9	N	36		168
02	504 N	163	-0-	-341	-0-	104	2	59	9	N	54		222
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		222
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	15	222	7
05	186 N	23	-0-	-163	-0-	12	2	11	9	N	10		25

BP 'T'		WELL #: 1		RRCID -> 270307		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920					
12	0	1652	-0-	1652	6592	620	1	1032	2	N	-0-		87
01	0	959	-0-	959	7551	620	1	233	2	N	96		183
						106	9						
02	8425 X	874	-0-	-7551	-0-	560	1	218	2	N	87		270
						96	9						
03	3472 X	664	-0-	-2808	-0-	620	1	44	9	N	40		310
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	20	310	7
05	1643 X	39	-0-	-1604	-0-	17	2	22	9	N	20		40

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 280631		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-					Y	10		10
05	61 X	61	-0-	-0-	-0-	14	2	47	9	Y	43		53

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.//		93839 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN							
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854											
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	280638	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	9595	PERF. 9008 - 9016				
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	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	57	7		12
05	51 X	51	-0-	-0-	-0-	20	2	31	9	Y	28				40

PAVEY, W.		WELL #:		1H	RRCID ->	281566	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL DEPTH	10396	PERF. 10675 - 16515				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
*04	14B DENY	24	-0-	24	-0-	24	13	2	11	9	10	28	7		10
05	42 X	18	-0-	-24	-0-		12	2	6	9	5				15

PAVEY, W.		WELL #:		2	RRCID ->	293999	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	11832	PERF. 8908 - 8914				
*12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
*01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
*02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-
*03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
*04	16 X	16	-0-	-0-	-0-		10	2	6	9	5				5
*05	16 N	16	-0-	-0-	-0-		10	2	6	9	5				10

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)		CML EXPLORATION, LLC		KRESTA	WELL #:	1	RRCID ->	198554	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	9436	PERF. 9328 - 9364		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY		HITE		WELL #:	1ST	RRCID ->	176857	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9556 - 9621			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT				-0-
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-

CAZA-MCMILLAN		WELL #:		1R	RRCID ->	264455	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8592 - 9716				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680)				94370 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
GALLOWAY ENERGY CO.				293303								
BASSI		WELL #:		1	RRCID ->	127994	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 7593 - 7608	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2023												

KROHN, P. G. EST.		WELL #:		1	RRCID ->	157456	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7584 - 7594	
12	0	12	-0-	12	25	1 1	11 2		N	-0-		21
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2			N	-0-		21
02	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2			N	-0-		21
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-		21
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-		21
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
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

CORNELIUS, L.		WELL #:		1	RRCID ->	288352	COMPL. DATE	12/15/2019	TOTAL DEPTH	12056	PERF. 9100 - 9170	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	71			N	-0-		97
01	0	-0-	-0-	-0-	B	71			N	-0-		97
02	71 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		97
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		97

CORNELIUS, L.		WELL #:		7	RRCID ->	289130	COMPL. DATE	12/09/2019	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 8987 - 9006	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		84
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			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 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

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

12	0	-0-	-0-	-0-	12493		N	-0-		12
01	0	-0-	-0-	-0-	12493		N	-0-		12
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	9693		N	-0-		12
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	6593		N	-0-		12
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	3593		N	-0-		12
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	493		N	-0-		12

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	38		86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	22		108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	25		139
05	14B2 EXT	125	-0-	125	125	105 2	20 9	18		157

BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 EBERLE WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329

12	0	160	-0-	160	947	18 1	142 2	N	-0-	33
01	0	633	-0-	633	1580	308 1	229 2	N	87	58
02	2023 N	443	-0-	-1580	-0-	96 9	106 2	N	49	33
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	283 1	89 2	N	32	33
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	54 9	34 2	N	59	33
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	326 1	14 2	N	81	45
						35 9				
						314 1				
						65 9				
						280 1				
						89 9				

WADSWORTH (10,400 FRI0)		//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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

CORNELIUS, L.		WELL #: 6		RRCID -> 242449		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID -> 170399		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310				
SAVAGE		WELL #: 3										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100) //CONT.// 94547 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 CORNELIUS, L. WELL #: 10 RRCID -> 294633 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 14570 PERF. 9952 - 10027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
12	0	13758	-0-	13758	35124	1522	1	11700	2	N	487	537	1		92
						536	9								
01	0	5782	-0-	5782	40906	1643	1	3768	2	N	337	357	1		72
						371	9								
02	0	2565	-0-	2565	43471	1484	1	938	2	N	130	165	1		37
						143	9								
03	45944 X	2473	-0-	-43471	-0-	1643	1	686	2	N	131	108	1		60
						144	9								
04	28590 X	1946	-0-	-26644	-0-	1590	1	177	2	N	163	176	1		47
						179	9								
05	29543 X	1831	-0-	-27712	-0-	1643	1	81	2	N	97	99	1		45
						107	9								

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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

12	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5494	2	107	9	N	97				242
01	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6425	2	136	9	N	124	179	1		187
02	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4139	2	134	9	N	122				309
03	4495 X	2981	-0-	-1514	-0-	2890	2	91	9	N	83	175	1		217
04	4350 X	2956	-0-	-1394	-0-	2820	2	136	9	N	124	177	1		164
05	4495 X	1775	-0-	-2720	-0-	1684	2	91	9	N	83				247

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

CORNELIUS, L. WELL #: 2D RRCID -> 196481 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WADSWORTH, S. (10,200) //CONT.// 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031																
CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 224048 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
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-

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																

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 186388 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959																

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
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-

CORNELIUS, L. WELL #: 11 RRCID -> 225322 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216																

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
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-

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																

12	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2				N	-0-				-0-
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2				N	-0-				-0-
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2				N	-0-				-0-
03	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2				N	-0-				-0-
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2				N	-0-				-0-
05	1953 N	1662	-0-	-291	-0-	1662	2				N	-0-				-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	2025 N	568	-0-	-1457	-0-		28 1	540 2	N	-0-			107		
01	0	15	-0-	15	15		15 2		N	-0-			107		
02	2614 N	2599	-0-	-15	-0-		130 1	2469 2	N	-0-			107		
03	3100 N	4033	-0-	933	933		202 1	3830 2	N	1			108		
							1 9								
04	3000 N	2325	-0-	-675	258		116 1	2209 2	N	-0-			108		
*05	2190 N	1932	-0-	-258	-0-		97 1	1835 2	N	-0-			108		
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				511280											
HOUSTON UNIT				WELL #:		2		RRCID ->		137973		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060	
12	0	4528	-0-	4528	13811		4528 2		N	-0-			60		
01	0	5101	-0-	5101	18912		5101 2		N	-0-			60		
02	23546 X	4634	-0-	-18912	-0-		4634 2		N	-0-			60		
03	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-		4519 2		N	-0-			60		
04	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-		4564 2	1 9	N	1			61		
*05	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-		4621 2	11 9	N	10			71		
YOUNG, JOHN H., INC.				948460											
TYE				WELL #:		1		RRCID ->		253433		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	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	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			493		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			493		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			493		
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		
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
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-		
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:		1814		RRCID ->		172631		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
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-		

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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1318		RRCID -> 174649		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5457 - 5492								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2125		RRCID -> 174999		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WEBSTER FIELD UNIG		WELL #: 909		RRCID -> 175120		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1310		RRCID -> 175641		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5380 - 5395								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 157		RRCID -> 176026		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6052 - 6058								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1713		RRCID -> 176027		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5630 - 5635								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
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-		

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2107		RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
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-		

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
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-		

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
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-		

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2792	RRCID ->	180723	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	6262	PERF.	5800 - 5816		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		344	RRCID ->	180724	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	5522 - 5550		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311	RRCID ->	184014	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	6119	PERF.	5650 - 5658		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017	RRCID ->	189323	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5732 - 5735		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		145	RRCID ->	277247	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	6138	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
OWENS, J. D. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 181123		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 6126		PERF. 5599 - 5609					
M	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #: 24		RRCID -> 182260		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 6133		PERF. 5649 - 5665					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

HERMANN HOSPITAL EST.		WELL #: 18		RRCID -> 182261		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 6112		PERF. 5414 - 5430					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 110		RRCID -> 185164		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 6065		PERF. N/A					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 142		RRCID -> 185413		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6102		PERF. 5605 - 5615					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 60		RRCID -> 186165		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 5566 - 5646					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #: 40		RRCID -> 186178		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5600 - 5616					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

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	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

OWENS, J. D. ET AL			WELL #:	3	RRCID ->	189331	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	5568 - 5580		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2			WELL #:	48	RRCID ->	190276	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	5528 - 5540		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

OWENS, J.D. ET AL			WELL #:	5	RRCID ->	190627	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	6044	PERF.	5560 - 5568		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.			WELL #:	87	RRCID ->	192196	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5596 - 5609		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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								
WELL #:		1		RRCID -> 263194		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9563 - 9669								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	157	1			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	163	1			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					86

KOEHN UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 279164		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	-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

SUNDOWN ENERGY LP CORCORAN, RAY GAS UNIT		829482		WELL #:		2		RRCID -> 268508		COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2023 - WELL PLUGGED 03-29-23																

WELLBORN, S. (GEORGETOWN) MOAIC OIL LLC SCHEHIN, CALVIN E.		96169 250 589978		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZOS								
WELL #:		1		RRCID -> 096707		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 12444 PERF.11920 - 11950								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

WEST SIDE (FRIO E) OLIPDP II, LLC WEST SIDE		96553 500 100467		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE								
WELL #:		1		RRCID -> 247276		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206								
12	25110	25636	-0-	526	38109	25094	2	542	9	N	493	555	1			274
01	25110	29372	-0-	4262	42371	29199	2	173	9	N	157	189	1			242
02	71981	26145	-0-	-45836	-0-	25798	2	347	9	N	315	380	1			177
03	32536	28823	-0-	-3713	-0-	28434	2	389	9	N	354	361	1			170
04	30436	27368	-0-	-3068	-0-	26995	2	373	9	N	339	362	1			147
05	25110	18853	-0-	-6257	-0-	18611	2	242	9	N	220	179	1			188

WEST SKILLERN (JAZZ SD) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BLACK STONE BIG KAHUNA		96558 250 206081		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER								
WELL #:		1		RRCID -> 270861		COMPL. DATE 09/30/2012		TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568								
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	P&A COND	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2018																

WHARTON, S. (FRIO 5650) 96722 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RAHUNEK WELL #: 201 RRCID -> 231976 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5632 - 5659

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	0	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

WHARTON, S. (YEGUA 10900) 96722 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 PETROREAL INC. 660891
 TURF GRASS WELL #: 1 RRCID -> 207047 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHARTON, S. (YEGUA 11,400) 96722 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 PETROREAL INC. 660891
 LOWE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 226428 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4750) 96728 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 BOONE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235073 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (WILCOX)		96728 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
HITE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189056		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 15281		PERF.14258 - 14834							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3937 X	802	-0-	-3135	-0-	802	2			Y	-0-					11
01		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	270	1	4210	2	Y	-0-					11
02		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	228	1	3529	2	Y	-0-					11
03		3813 X	3658	-0-	-155	-0-	225	1	3433	2	Y	-0-					11
04		3840 X	3834	-0-	-6	-0-	241	1	3593	2	Y	-0-					11
05		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	250	1	3997	2	Y	-0-					11

DOROTHY HITE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252375		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 15101		PERF.14278 - 14696							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
05		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							
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOROTHY HITE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259255		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 16495		PERF.15099 - 16107							
12		18662 X	4009	-0-	-14653	-0-	4009	2			Y	-0-					37
01		22798 X	22798	-0-	-0-	-0-	1372	1	21426	2	Y	-0-					37
02		17562 X	17562	-0-	-0-	-0-	1066	1	16496	2	Y	-0-					37
03		19871 X	12757	-0-	-7114	-0-	785	1	11972	2	Y	-0-					37
04		19230 X	14970	-0-	-4260	-0-	939	1	14031	2	Y	-0-					37
05		19871 X	17722	-0-	-2149	-0-	1044	1	16678	2	Y	-0-					37

BU RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 280656		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 16027		PERF.16060 - 16140							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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							
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHARTON, W. (4570) 96728 616 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 200443 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4596 - 5272

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
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
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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
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
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
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
05		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
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2023									

WICKIZER UNIT		97212 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
		028734							
		WELL #:	2	RRCID ->	174378	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11700 PERF.10821 - 11394
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2023									

OIL AND GAS DIVISION

WIED (RHINEHART A SAND)		97240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057								
MCKINLEY		WELL #: 1		RRCID -> 224956		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11685 - 11728		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		112

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500)		97538 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
ARCADIA OPERATING, LLC		028734								
OGLETREE		WELL #: 4		RRCID -> 232648		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5650 - 5680		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SMITH, L C PRODUCTION		793130								
SCOTT, SAM S.		WELL #: 1		RRCID -> 113593		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
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

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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681														
HENNDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271204 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

12		2067 N	758	-0-	-1309	-0-	13	1	633	3	Y	102	434 1	31
							112	9						
01		0	790	-0-	790	790	7	1	645	3	Y	125		156
							138	9						
02		1458 N	668	-0-	-790	-0-	2	1	544	3	Y	111	201 1	66
							122	9						
03		744 N	693	-0-	-51	-0-	2	1	556	3	Y	123		189
							135	9						
04		750 N	642	-0-	-108	-0-	4	1	496	3	Y	129		318
							142	9						
05		744 N	625	-0-	-119	-0-	5	1	482	3	Y	125	180 1	263
							138	9						

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874														
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

HENNDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-

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	
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

12		8184 X	4421	-0-	-3763	-0-	4255 2	166 9	Y	151	208 1		120
01		0	903	-0-	903	903	875 2	28 9	Y	25			145
02		7392 X	1088	-0-	-6304	-0-	1033 2	55 9	Y	50			195
03		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	6917 2	431 9	Y	392	459 1		128
04		4290 X	351	-0-	-3939	-0-	348 2	3 9	Y	3			131
*05		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	5854 2	195 9	Y	177	31 1		277

HENDERSON RANCH			WELL #:	2	RRCID ->	260489	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.	12996 - 13006	
12		829 N	479	-0-	-350	-0-	414 2	65 9	Y	59	3 1		177
01		0	369	-0-	369	369	308 2	61 9	Y	55	184 1		48
02		641 N	272	-0-	-369	-0-	242 2	30 9	Y	27			75
03		465 N	179	-0-	-286	-0-	162 2	17 9	Y	15	2 1		88
04		360 N	195	-0-	-165	-0-	149 2	46 9	Y	42			130
05		310 N	80	-0-	-230	-0-	22 2	58 9	Y	53			183

HENDERSON PARTNERS			WELL #:	1ST	RRCID ->	292277	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL DEPTH	12969	PERF.	13212 - 13240	
12		9734 X	2449	-0-	-7285	-0-	2349 2	100 9	N	91	174 1		262
01		0	134	-0-	134	134	133 2	1 9	N	1			263
02		6511 X	6377	-0-	-134	-0-	6213 2	164 9	N	149			412
03		3999 X	2360	-0-	-1639	-0-	2249 2	111 9	N	101	382 1		131
04		3870 X	3672	-0-	-198	-0-	3599 2	73 9	N	66			197
05		7068 X	3057	-0-	-4011	-0-	2962 2	95 9	N	86	16 1		267

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC			848681										
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT			WELL #:	6ST	RRCID ->	242695	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	12848 - 12910	
12		31549 X	14810	-0-	-16739	-0-	295 1	14011 3	Y	458	435 1		381
							504 9						
01		0	16921	-0-	16921	16921	166 1	16171 3	Y	531	528 1		384
							584 9						
02		31755 X	14834	-0-	-16921	-0-	46 1	14215 3	Y	521	201 1		704
							573 9						
03		17701 X	15974	-0-	-1727	-0-	68 1	15366 3	Y	491	868 1		327
							540 9						
04		16740 X	15216	-0-	-1524	-0-	122 1	14361 3	Y	666	516 1		477
							733 9						
05		16926 X	15235	-0-	-1691	-0-	180 1	14483 3	Y	520	537 1		460
							572 9						

HENDERSON, CATHERINE 'B'			WELL #:	4	RRCID ->	265077	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	15118 - 15254	
12		0	658	-0-	658	2288	13 1	645 3	Y	-0-			140
01		0	683	-0-	683	2971	7 1	676 3	Y	-0-			140
02		3502 X	531	-0-	-2971	-0-	2 1	529 3	Y	-0-	140 1		-0-
03		651 N	348	-0-	-303	-0-	1 1	347 3	Y	-0-			-0-
04		660 N	577	-0-	-83	-0-	4 1	573 3	Y	-0-			-0-
05		589 N	464	-0-	-125	-0-	6 1	458 3	Y	-0-			-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874										
LIBERTY FARMS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	204054	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	13220 - 13326	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.// 97693 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.// 911874									
DOC		WELL #: 1		RRCID -> 210190		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 13883 PERF.13013 - 13714			
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LIBERTY FARMS UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 215907		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260045		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

HENDERSON, CATHERINE 'A'		WELL #: 9		RRCID -> 262547		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
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

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 262988		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)		//CONT.//		97736 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152									
TATE, R.R.		WELL #:		1	RRCID ->	072452	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	8581	PERF.	8309 - 8340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		0	1954	-0-	1954	7475	1954 2			Y	-0-	197	
01		3100 N	2102	-0-	-998	6477	2098 2	4	9	Y	4	201	
02		2800 N	1415	-0-	-1385	5092	1411 2	4	9	Y	4	205	
03	DLQ	G-10	1861	-0-	1861	6953	1857 2	4	9	Y	4	209	
04		2900 N	2043	-0-	-857	6096	2039 2	4	9	Y	4	213	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6096				Y	NO RPT	213	

HEBERT & BROUSSARD A		WELL #:		2	RRCID ->	195884	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8197 - 8222	
12		0	643	-0-	643	2459	642 2	1	9	N	1	150	
01		3100 N	692	-0-	-2408	51	689 2	3	9	N	3	153	
02		517 N	466	-0-	-51	-0-	463 2	3	9	N	3	156	
03		613 N	613	-0-	-0-	-0-	610 2	3	9	N	3	159	
04		673 N	673	-0-	-0-	-0-	670 2	3	9	N	3	162	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	162	

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		WELL #:		805607	8	RRCID ->	103673	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8035 - 8042
WHITE ESTATE -A-													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	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-	

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2)		//CONT.//		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	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
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-	

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)		//CONT.//		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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	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-	

WHITE ESTATE -A-		WELL #:		7	RRCID ->	048511	COMPL. DATE	06/16/1970	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8359 - 8384	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	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-	

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)		//CONT.//		97736 405	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC//CONT.//		805607												
WHITE ESTATE "A"		WELL #:		10	RRCID ->	112966	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8260 - 8273		
M	ALLOW CODE	GAS 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

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

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1)				97736 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152										
TATE, R. R.		WELL #:		2	RRCID ->	132297	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8288 - 8313		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-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		
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	0	146	-0-	146	557	146	2			Y	-0-			168
01	714 N	157	-0-	-557	-0-	157	2			Y	-0-			168
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			168
03	DLQ G-10	139	-0-	139	139	139	2			Y	-0-			168
04	291 N	152	-0-	-139	-0-	152	2			Y	-0-			168
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	25	-0-	25	25	25	4			Y	-0-			-0-
01	50 N	25	-0-	-25	-0-	25	4			Y	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	4			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	4			Y	-0-			-0-
*04	50 N	25	-0-	-25	-0-	25	4			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARROW, R. J.		WELL #:		18	RRCID ->	206885	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9451 - 9663		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	0		-0-	-0-	-0-	200				N	-0-			110
01	200 R		-0-	-0-	-200	-0-				N	-0-			110
02	56 N		-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			110
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2)		97736 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
WAKEFIELD, C. L.		WELL #:	2	RRCID ->	133630	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	9100 PERF. 8355 - 8438	
M	ALLOW CODE	GAS 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
12	0	175	-0-	175	669	175 2	Y	-0-		59
01	857 N	188	-0-	-669	-0-	188 2	Y	-0-		59
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	-0-		59
03	DLQ G-10	166	-0-	166	166	166 2	Y	-0-		59
04	349 N	183	-0-	-166	-0-	183 2	Y	-0-		59
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
ANNA LEE GU		WELL #:	1	RRCID ->	282765	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	14453 PERF.13782 - 13799
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C)		97863 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
RODEO RESOURCES, L.L.C.		723590							
STODDARD		WELL #:	1	RRCID ->	254812	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	11105 PERF. 9958 - 10026
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	43

WIND HILL (TAYLOR) 97908 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 110309 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11048 - 11066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	10440 X	3820	-0-	-6620	-0-	3809	2	11	9	N	10	179	1			43
01	0	3637	-0-	3637	3637	3584	2	53	9	N	48					91
02	7062 X	3425	-0-	-3637	-0-	3383	2	42	9	N	38					129
03	4495 X	3524	-0-	-971	-0-	3489	2	35	9	N	32					161
04	4350 X	4136	-0-	-214	-0-	4099	2	37	9	N	34					195
*05	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4080	2	134	9	N	122	199	1			118

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
 POWELL WELL #: 1 RRCID -> 116757 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10962 - 10975

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/13/2023												

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

12	0	2017	-0-	2017	2046	1901	2	116	9	N	105	197	1			115
01	0	677	-0-	677	2723	597	2	80	9	N	73					188
02	2723 N	-0-	-0-	-2723	-0-					N	-0-					188
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	515	2	250	9	N	227	194	1	1	8	220
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	416	2	39	9	N	35	193	1			62
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					62

ZWERNEMANN WELL #: 1RE RRCID -> 187125 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 13379 PERF.11890 - 17494

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 - 3394

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	
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
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
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-
PIERCE ESTATES		WELL #: C244		RRCID -> 258681		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5145 - 5152	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
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-
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

ELLJAH 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				
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	AMT	CODE	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134	
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 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134	

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)		98428 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255									
GARRETT, W. D. GU		WELL #: 1		RRCID -> 218323		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 15800 PERF.13286 - 14804			
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIPER S.W.D., LLC		886209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
GARRETT, W. D. GU		WELL #: 3		RRCID -> 236349		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14342 - 15574			
12	14B DENY	175	-0-	175	671	175	2	N	-0-		-0-
01	14B DENY	2161	-0-	2161	2832	2161	2	N	-0-		-0-
02	14B DENY	3342	-0-	3342	6174	3342	2	N	-0-		-0-
03	9033 X	2859	-0-	-6174	-0-	2859	2	N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOODRIDGE (HACKBERRY)		98605 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #: 3		RRCID -> 158637		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9473 PERF. 8946 - 9022			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #: 1		RRCID -> 255708		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WYLIE		99035 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
B & B OIL, INC.		039791									
WINTERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 215966		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT		-0-
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-

WYLLIE (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
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

WYLLIE (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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

WYLLIE (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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

KONANTZ, RONALD J. INC.		474900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
WITTER S ANNIE		474900									
		WELL #:	2	RRCID ->	111175	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	3450 - 3482
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MOSAIC OIL LLC		589978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
THOMAS		589978									
		WELL #:	1	RRCID ->	178967	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4039 - 4043
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)		99334 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
JACINTOPOINT		WELL #:	1	RRCID ->	184018	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	10590 - 11732
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	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-

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)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			

12		48381 X	48381 -0-	-0-	-0-	285 1	47430 2	N	605	658 1	2 8	229		
						666 9								
01		69405 X	69405 -0-	-0-	-0-	310 1	68279 2	N	742	735 1	1 8	235		
						816 9								
02		39972 X	39972 -0-	-0-	-0-	280 1	39133 2	N	508	545 1	1 8	197		
						559 9								
03		37045 X	36409 -0-	-636	-0-	310 1	35480 2	N	563	627 1	1 8	132		
						619 9								
04		35850 X	34349 -0-	-1501	-0-	300 1	33451 2	N	544	367 1		309		
						598 9								
05		47368 X	35611 -0-	-11757	-0-	300 1	34743 2	N	516	633 1		192		
						568 9								

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 11943 - 11953														
12		96503 X	89258 -0-	-7245	-0-	307 1	88245 2	N	642	902 1	2 8	174		
						706 9								
01		96503 X	51350 -0-	-45153	-0-	310 1	50318 2	N	656	539 1	2 8	289		
						722 9								
02		87164 X	72948 -0-	-14216	-0-	280 1	71914 2	N	685	839 1	1 8	134		
						754 9								
03		96503 X	58806 -0-	-37697	-0-	307 1	57709 2	N	718	744 1	1 8	107		
						790 9								
04		93390 X	58165 -0-	-35225	-0-	297 1	57084 2	N	713	548 1	1 8	271		
						784 9								
05		89249 X	32085 -0-	-57164	-0-	300 1	31401 2	N	349	525 1		95		
						384 9								

ETOCO, L.P. 255133														
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350														
12		0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		0 K	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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-		

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														
12		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		INJECT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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-		

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

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	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/04/2023										

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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
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
PLUGGED AND ABANDONED		01/12/2005										

JACKSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 174089		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 9267		PERF. 9038 - 9055		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
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
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		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
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
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		
12	28886 R	8526	-0-	-20360	-0-	8429 3	97 9	N	88	244	1	242
01	0	9669	-0-	9669	9669	9452 3	217 9	N	197	337	1	102
02	16201 R	6532	-0-	-9669	-0-	6372 3	160 9	N	145			247
03	11749 #	5051	-0-	-6698	-0-	4866 3	185 9	N	168	176	1	239
04	9360 #	3715	-0-	-5645	-0-	3599 3	116 9	N	105			344
05	9672 #	1712	-0-	-7960	-0-	1568 3	144 9	N	131	329	1	146

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	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
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	488	1	288	2	N	399	380	1	1	8	135
							439	9									
*04		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	311	1	938	2	N	188	2	8			321
							207	9									
*05		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	311	1	719	2	N	103	194	1	1	8	229
							113	9									

LEYENDECKER			WELL #: 1		RRCID -> 177450		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10839 - 11114						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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						
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	72	1	43	2	N	-0-					55
*04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	45	1	135	2	N	-0-					55
*05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	56	1	130	2	N	-0-					55

LEYENDECKER-CULLEN			WELL #: 1		RRCID -> 181196		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10738 - 11186						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER			WELL #: 2		RRCID -> 187651		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 10926		PERF. 9624 - 9844						
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-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-