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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS		
A. O. & M. EXPLORATION, INC.		000579								
AMANDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166541		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3645 - 3664		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AGP ENERGY SERVICES LLC		008731								
L. CORNELIUS		WELL #: 13		RRCID -> 263781		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 12619 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900								
TEXACO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 152679		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANATEXAS OFFSHORE, INC.		020599								
STATE LEASE 103230		WELL #: 0001 L		RRCID -> 264826		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8301 - 8362		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169						
TYRRELL-COMBEST B				WELL #: 1	RRCID -> 276143	COMPL. DATE 11/30/2013	TOTAL DEPTH 15347	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

S. SOUR LAKE				WELL #: 1	RRCID -> 291339	COMPL. DATE 09/15/2019	TOTAL DEPTH 9156	PERF.10304 - 10344		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BBX OPERATING, L.L.C.				058908						
BONETTI, LOUISE				WELL #: 2	RRCID -> 164126	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 13250	PERF. N/A		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

RICE UNIVERSITY A 460				WELL #: 2	RRCID -> 242845	COMPL. DATE 07/29/2007	TOTAL DEPTH 12300	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BULL OPERATING, LLC				106449											
FOSTER "C"		WELL #:		3	RRCID ->	191847	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11290 - 11300				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR RESOURCES, INC.				135180											
BLACKJACK		WELL #:		1	RRCID ->	176480	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	15001	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PIRTLAW				1	RRCID ->	234011	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	16033	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

BP AMERICA A-62				1	RRCID ->	257205	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8588 - 8762				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//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	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
TURNER, B. L.				WELL #: 15	RRCID -> 133250	COMPL. DATE 07/21/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 4347	- 4352		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KEYSTONE MILLS				WELL #: 46	RRCID -> 190877	COMPL. DATE 12/16/2001	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10488	- 10494		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2023											

ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144							
POWELL				WELL #: 1	RRCID -> 277267	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 9132	PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ENPOWER RESOURCES INC.				252992							
WOOD, VALDA				WELL #: 1	RRCID -> 179465	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF.12690	- 12730		
04	SWR 10		-0-	-0-	94						-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	94						-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	94						-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	94						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-							-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WALLER		
EVERGREEN ENERGY, INC.			256489					
COULTER, JOHN		WELL #:	1	RRCID -> 234972	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10489	- 10511
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC			278755					
HOSS UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 279507	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL DEPTH 12518	PERF.12770	- 16190
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HENNIG PRODUCTION CO., INC.			378508					
PRASIFKA, JOE TERRY		WELL #:	1	RRCID -> 208837	COMPL. DATE 02/21/2004	TOTAL DEPTH 14627	PERF.14307	- 14328
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MECHURA, T. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 209511	COMPL. DATE 05/11/2013	TOTAL DEPTH 13285	PERF.13283	- 13395
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	102	RRCID -> 138163	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 11135	PERF.10380	- 10405
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	63	RRCID -> 179995	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 11006	PERF. 8996	- 9010
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		236	RRCID ->	180010	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10812 - 10848
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	AMT	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

KGFCU (1B)		WELL #:		5404 D	RRCID ->	189751	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 2862 - 2866
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134	RRCID ->	242383	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	10785	PERF. 8776 - 8792
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1	RRCID ->	263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	PERF. N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	279215	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	15169	PERF. N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID ->	280751	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	13113	PERF.12822 - 12844					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	283854	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	15011	PERF.13416 - 13450					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHIELDS HBR		WELL #:		1	RRCID ->	291359	COMPL. DATE	06/02/2021	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JHP OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	221654	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14556 - 15897					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOY RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	245853	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11233	PERF. N/A					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

J3 OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	283642	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	12175	PERF.10244 - 10252					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO							
KD ENERGY, LLC				452996										
MATL				WELL #:	1	RRCID ->	235068	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
GRACE BLESSING				WELL #:	1	RRCID ->	263907	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12570 - 12576	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544										
DIERKING UNIT				WELL #:	2RE	RRCID ->	192717	COMPL. DATE	03/09/2002	TOTAL DEPTH	15740	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILESTONE OPERATING, INC.				567103										
QUAIL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	205166	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	8846 - 8847	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY				567103										
				WELL #:	4	RRCID ->	210127	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	9124	PERF.	8025 - 8027	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA					
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51R	RRCID ->	227310	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF. N/A	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		64	RRCID ->	291368	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	16520	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NECHES TRANSPORT INC.		WELL #:		1	RRCID ->	210886	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11030	PERF. N/A	
BP "B"												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HICKORY CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	233354	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10032 - 10042	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KYSER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239757	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12357	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	173905	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF. N/A	
MONTE CARLO UNIT												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA			
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125						
BRIARCOVE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 208180	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10862	- 11416	
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POCO LLC				668802						
HBR RUBEL				WELL #: 1	RRCID -> 278886	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH 2706	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #: 1	RRCID -> 180815	COMPL. DATE 08/14/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10970	- 11055	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VASTAR BONNER				WELL #: 1	RRCID -> 183973	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 19458	PERF.14396	- 14473	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE															
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971															
RAVEN FOREST UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 294857 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 15938 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-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															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144															
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 105 RRCID -> 280813 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 2960 - 3952															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152															
SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 16ST RRCID -> 175879 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10830 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THE GEORGE FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 203686 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA									
SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.			780277												
HERRIN		WELL #:	1	RRCID -> 254817	COMPL. DATE 11/06/2009	TOTAL DEPTH 16268	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TC OIL AND GAS, LLC			840303												
NELSON TRUST		WELL #:	2	RRCID -> 166202	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXAKOMA E & P, LLC			844133												
HANKAMER		WELL #:	1	RRCID -> 294997	COMPL. DATE 02/22/2023	TOTAL DEPTH 10298	PERF. 6864 - 6866								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	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								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRI-C RESOURCES, LLC			868622												
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #:	2	RRCID -> 193969	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 12082 - 12088								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON							
UPLAND OPERATING, LLC			878942										
WATSON		WELL #:	1	RRCID -> 281252	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5023	- 5033					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIA OIL COMPANY			884905										
SMITHERS		WELL #:	1	RRCID -> 163769	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 11642	PERF. N/A						
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
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					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC			902815										
JEFFREY, J. ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 209805	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 13508	PERF. N/A						
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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						
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263								
PDO PAINTER		WELL #:		1	RRCID ->	216956	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1099 - 1104
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZARVONA ENERGY LLC				950523								
BLACK STONE "DJ"		WELL #:		1	RRCID ->	204820	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	20600	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK STONE MINERALS A-383		WELL #:		1	RRCID ->	230876	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	21755	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHILLIPS LAKE		WELL #:		1	RRCID ->	240782	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	15857	PERF.	15650 - 15660
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZAZA ENERGY, LLC				950545								
GIBBS BROTHERS		WELL #:		1H	RRCID ->	262753	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	12061	PERF.	N/A
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ACE, NORTH (2850)		00420 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734									
IRON MOUNTAIN 'D'		WELL #:	1	RRCID ->	293200	COMPL. DATE	06/03/2022	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2806 - 2856
M	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
04		1 #	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FRIO RESOURCES, LLC		286622		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
SARAH F. WING		WELL #:	89	RRCID ->	294067	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL DEPTH	2999	PERF.	2784 - 2792
04	18796	10568	-0-	-8228	-0-	10568 3		N	-0-		-0-
05	2418	9656	-0-	7238	7238	9656 3		N	-0-		-0-
06	2340	474	-0-	-1866	5372	474 3		N	-0-		-0-
07	2418	-0-	-0-	-2418	2954			N	-0-		-0-
08	2418	-0-	-0-	-2418	536			N	-0-		-0-
09	2340	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-		-0-

ACE, NORTH (3200)		00420 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734									
SANTA FE "B"		WELL #:	2	RRCID ->	255957	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	2966 - 2972
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

ACE, NORTH (4850)		00420 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734									
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"		WELL #:	1	RRCID ->	294075	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	5051	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
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						
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2		Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	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						
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		Y	-0-					251
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	207	2	28	9	Y	25	160	1		116
06	390	N	253	-0-	-137	-0-	217	2	36	9	Y	33				149
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	477	2	13	9	Y	12				161
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-	140	1		21
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				21

TEXLA MILL		WELL #:		RRCID -> 282485		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH 7490		PERF. 7734 - 7744						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					94
09	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						
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	34	2	22	9	N	20				127
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	22	2	17	9	N	15	14	1		128
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	63	2	41	9	N	37				165
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	51	2	9	9	N	8				173
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	58	2	6	9	N	5	172	1		6
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6

H J BALLARD		WELL #:		RRCID -> 283853		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 9308 - 9316						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					8

OIL AND GAS DIVISION

ADAMS RANCH (YEGUA EY)		00650 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		804365										
DAVIS, KEITH		WELL #: 1		RRCID -> 268049		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 11387 PERF.11258 - 11406				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MVP 'A-83' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 275836		COMPL. DATE 12/13/2016		TOTAL DEPTH 11427 PERF.10886 - 10905				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
MVP 'A-183'		WELL #: 1		RRCID -> 278536		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 10930 PERF.12975 - 13024				
04	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-			N	20			229
05	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-			N	-0-			229
06	9501 X	9501	-0-	-0-	-0-	9032 2	469 9	N	426	354 1		301
07	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	9006 2	333 9	N	303	355 1		249
08	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	8524 2	240 9	N	218	353 1		114
09	9510 X	7703	-0-	-1807	-0-	7307 2	396 9	N	360	174 1		300
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				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
09	0 X	-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				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
09	0 X	-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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313			N	NO RPT			-0-
09	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	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
04		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2		N	-0-		35
05		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-		35
06		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-		35
07		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-		35
*08		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-		35
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		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			
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		102
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		102
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		102
07		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	3 1	158 3	N	-0-		102
08		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	8 1	437 3	N	-0-		102
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		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			
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	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			
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		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			
04		60 N	51	-0-	-9 B	-0-	43 3	8 9	N	7		129
05		62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20 3		N	-0-		129
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		129
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		129
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		129
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- 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			
04		8850 #	902	-0-	-7948	-0-	902 2		N	-0-		-0-
05		7099 #	3916	-0-	-3183	-0-	3916 2		N	-0-		-0-
06		2460 #	2296	-0-	-164	-0-	2296 2		N	-0-		-0-
07		2542 #	2342	-0-	-200	-0-	2342 2		N	-0-		-0-
08		3875 #	1671	-0-	-2204	-0-	1671 2		N	-0-		-0-
09		3750 #	NO RPT	-0-	-3750	-0-			N	NO RPT		-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		1680 #	297	-0-	-1383	-0-	297	2		N	-0-			-0-
05		1457 #	1246	-0-	-211	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
06		2190 #	991	-0-	-1199	-0-	991	2		N	-0-			-0-
07		1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
08		1240 #	629	-0-	-611	-0-	629	2		N	-0-			-0-
09		1200 #	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327						CNTY: WALKER			
ROBINSON			WELL #:		1	RRCID ->	218335	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 1860 - 1864		

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		

04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	621				N	-0-			64
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	621				N	-0-			64
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621				N	NO RPT			64
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621				N	NO RPT			64
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621				N	NO RPT			64
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621				N	NO RPT			64

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

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
06		15720 #	10245	-0-	-5475	-0-	9951	2	294 9	N	267	177 1		195
07		16244 #	11028	-0-	-5216	-0-	10749	2	279 9	N	254	344 1		105
08		14446 #	10288	-0-	-4158	-0-	9972	2	316 9	N	287	347 1		45
09		11970 #	10414	-0-	-1556	-0-	10122	2	292 9	N	265	182 1		128

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		

04		35160 X	-0-	-0-	-35160	-0-				Y	-0-			1029
05		36332 X	-0-	-0-	-36332	-0-				Y	-0-			1029
06		24420 X	-0-	-0-	-24420	-0-				Y	-0-			1029
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1029
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1029
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-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 05/06/2023		TOTAL DEPTH 14513 PERF.14192 - 14362					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		45270 X	-0-	-0-	-45270	-0-					Y	-0-				26
05		48282 X	8615	-0-	-39667	-0-	8117	2	498	9	Y	453				479
06		60300 X	-0-	-0-	-60300	-0-					Y	-0-				479
07		62310 X	18373	-0-	-43937	-0-	17183	2	1190	9	Y	1082	1417	1		144
08		62310 X	38271	-0-	-24039	-0-	34543	2	1746	4	Y	1802	1735	1		211
*09		28093 X	28093	-0-	-0-	-0-	25856	2	765	4	Y	1338	1062	1		487
							1982	9								
							1472	9								

ALLEN DOME					01657 001	ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: BRAZORIA					
MUELLER EXPLORATION, INC.					592650											
WARD			WELL #:		1	RRCID -> 281669			COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2594 - 2596					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				10
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		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					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6044				N	-0-				6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6044				N	-0-				6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6044				N	-0-				6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6044				N	-0-				6
08		0	-0-	-0-	-0-	B	-6044				N	-0-				6
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-6044								
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				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					
04		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				89
05		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	89	1		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

SPOHN FOUNDATION			WELL #:		2	RRCID -> 295303			COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10797 - 10838					
04		0	9857	-0-	9857	9857	8883	2	974	9	N	885	177	1		708
05		59130	38630	-0-	-20500	-0-	34920	2	3710	9	N	3373	3286	1		795
06		DELQ PR	34995	-0-	34995	34995	31826	2	3169	9	N	2881	3086	1		590
07		61101	44215	-0-	-16886	18109	40037	2	4178	9	N	3798	3538	1		850
08		61101	55626	-0-	-5475	12634	50754	2	4872	9	N	4429	4316	1		963
09		59130	NO RPT	-0-	-59130	-0-	-0-				N	NO RPT				963

ALLEYTON (YEGUA) C & E OPERATING, INC. RINNE		01731 495 120079		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
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
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR BAYOU (6780) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC POINT BARROW SWD		01741 532 293375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150) FOURTH FLOOR OPERATING LLC STATE TRACT 21		01775 500 280967		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380) SDG OPERATING COMPANY, INC ALLIGATOR POINT UNIT		01775 625 740176		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU) ACTIVA RESOURCES, LLC ERNST, SUNNY		01979 166 003664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

SUNNY ERNST GU 1		01979 166 003664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114

SUNNY ERNST GU 1		WELL #:	3	RRCID ->	269298	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2820 - 2914			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TACQUARD		WELL #:	2	RRCID ->	201777	COMPL. DATE	02/12/2021	TOTAL DEPTH	13067	PERF.13048 - 13110				
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							
06	12390 X	12021	-0-	-369	-0-	1624	1	9915	2	N	438	373	1	280
						482	9							
07	12803 X	11141	-0-	-1662	-0-	1203	1	9484	2	N	413	529	1	164
						454	9							
08	11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	1205	1	9700	2	N	482	363	1	283
						530	9							
09	12030 X	10568	-0-	-1462	-0-	1173	1	8916	2	N	435	551	1	167
						479	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			
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

ALTAIR (WILCOX 10,100)		02045 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		4 T	RRCID ->	004914	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	10366	PERF.10092 - 10192
PRYOR, MYRA S., -A-													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TAIT, M., -A-				WELL #:		5 T	RRCID ->	004916	COMPL. DATE	01/06/1947	TOTAL DEPTH	10066	PERF.10099 - 10175
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

TAIT, M., -A-				WELL #:		6 T	RRCID ->	004917	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	10304	PERF.10146 - 10304
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			61
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			61
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			61
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			61
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-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		WELL #:		1	RRCID ->	004918	COMPL. DATE	01/28/1960	TOTAL DEPTH	10216	PERF.10176 - 10190
CLINTON, L. B.													
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

ALTAIR (WILCOX 10,200, N.)		02045 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		WELL #:		1	RRCID ->	148529	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH	11475	PERF.10217 - 10223
TAIT, R.A. ET AL													
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

ALTAIR (YEGUA)		02045 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		2	RRCID ->	120707	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	9286	PERF. 6057 - 6062
TAIT, MATILDA "A"													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAIT, M.				7A	RRCID ->	232434	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5178 - 5184	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	0 N	-0-	-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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			236
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-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
DRISLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122512 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 2164 - 2778

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2023 - WELL PLUGGED 09/20/23

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	138
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	13
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	13

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	70

ALWAN (FRIO 4860)		02158 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 271101		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 4036 - 4040				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
04	120 N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-			45
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			45
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			45
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			45
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			45
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT			60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT			60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT			60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT			60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT			60
09	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	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS 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
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
06	4560	4415	-0-	-145	-0-	436	1	3979	2	N	-0-		55
07	4712	2533	-0-	-2179	-0-	459	1	2072	2	N	2		57
08	4712	3595	-0-	-1117	-0-	293	1	3285	2	N	15		72
09	4560	2248	-0-	-2312	-0-	230	1	1994	2	N	22		94

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

*10	1984 N	687	-0-	-1297	-0-	58	1	629	2	N	-0-		155
*11	2010 N	1882	-0-	-128	-0-	162	1	1720	2	N	-0-		155
*12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	81	1	808	2	N	-0-		155
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	129	1	1793	2	N	-0-		155
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	133	1	1684	2	N	-0-		155
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	153	1	1786	2	N	-0-		155
04	1860 N	311	-0-	-1549	-0-	27	1	284	2	N	-0-		155
05	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	165	1	2014	2	N	-0-		155
06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	173	1	1954	2	N	-0-		155
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	188	1	937	2	N	-0-		155
08	2170 N	1250	-0-	-920	-0-	98	1	1152	2	N	-0-		155
*09	2130 N	1802	-0-	-328	-0-	143	1	1659	2	N	-0-		155

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN) 02394 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 LICHNOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 199708 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7642 - 7776

04	3000 N	1854	-0-	-1146	3620	159	1	1687	2	Y	7		92
05	3100 N	1945	-0-	-1155	2465	148	1	1797	2	Y	-0-		92
06	3000 N	1814	-0-	-1186	1279	148	1	1666	2	Y	-0-		92
07	2182 N	903	-0-	-1279	-0-	151	1	752	2	Y	-0-		92
08	1953 N	1577	-0-	-376	-0-	123	1	1451	2	Y	3		95
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	151	1	1749	2	Y	9		104

ANAHUAC 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WILCOX G.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 057120 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 2551 - 2740

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID -> 035317	COMPL. DATE 11/24/1964	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 6653	- 6805
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT #1		WELL #:	3	RRCID -> 035319	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7235	PERF. 6872	- 6982
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	12	RRCID -> 049420	COMPL. DATE 12/14/1970	TOTAL DEPTH 7985	PERF. 6852	- 6960
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MIDDLETON, A.D.		WELL #:	19	RRCID -> 058131	COMPL. DATE 03/14/1974	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6993	- 6996
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WILCOX, G.C.		WELL #:	8	RRCID -> 058627	COMPL. DATE 09/29/1952	TOTAL DEPTH 7122	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
LORD, C. A.		WELL #:	3	RRCID -> 059510	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6922	- 6938
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WHITE, R.M.		WELL #:	11	RRCID -> 071949	COMPL. DATE 03/05/1991	TOTAL DEPTH 7084	PERF. 3705	- 3735
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:		53	RRCID ->	075851	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:		29	RRCID ->	084500	COMPL. DATE	01/07/1940	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6967 - 6976
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		4	RRCID ->	121806	COMPL. DATE	06/10/1986	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6895 - 7015
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		7	RRCID ->	122702	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	6770 - 6794
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		2	RRCID ->	122704	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6698 - 6714
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BROUSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:		36	RRCID ->	142150	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6806 - 6822
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:		Z 32	RRCID ->	149398	COMPL. DATE	11/25/1995	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	6763 - 6770
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:		M 86	RRCID ->	150260	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6674 - 6684
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	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	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			
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2023 - WELL PLUGGED 4/19/2023													

BROSSARD HEBERT		WELL #:		41	RRCID ->	152470	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	6790 -	6808
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-			

BROSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		46	RRCID ->	152549	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	6915 -	6928
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-			
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-			
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-			
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-			
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-			
09	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	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	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M106	RRCID ->	156916	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 6760 - 6772				
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				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT				-0-

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710					
BROUSSARD, J.E. A/C #2		WELL #:	19 D	RRCID -> 164721	COMPL. DATE 08/11/1997	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6780	- 7056
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

CLARK, G. J. J.		WELL #:	8	RRCID -> 166488	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH 7090	PERF. 6882	- 6900
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

BROUSSARD, J. E. A/C #1		WELL #:	1	RRCID -> 166522	COMPL. DATE 11/05/1997	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 6853	- 6867
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:	13	RRCID -> 166746	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 6752	- 6766
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	15	RRCID -> 166780	COMPL. DATE 12/03/1997	TOTAL DEPTH 7151	PERF. 6826	- 7044
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	3	RRCID -> 166834	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH 7172	PERF. 6700	- 6712
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #:	26	RRCID -> 167574	COMPL. DATE 02/17/1998	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6840	- 6860
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC (CHGD. SHALLOW SDS.)		02468 020		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 11		RRCID -> 198923		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7108		PERF. 1669 - 1672		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)		//CONT.//		02468 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710										
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		98	RRCID ->	205163	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	8739	PERF.	7852 - 7860		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC (FB A-2, FRIO 13)				02468 180	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
BROUSSARD - HEBERT A/C 1		WELL #:		44	RRCID ->	211578	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	8018 - 8028		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC (FB A-4, FRIO 11)				02468 260	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		1	RRCID ->	145428	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	7472 - 7478		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRIO 13)				02468 465	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
BROUSSARD-HEBERT A/C # 1		WELL #:		47	RRCID ->	182059	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8347 - 8357		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC (HETEROSTEGINA)				02468 590	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		4	RRCID ->	170096	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	7229	PERF.	6331 - 6339		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #:	13	RRCID ->	170152	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6332 - 6440	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILCOX, G. C.		WELL #:	2	RRCID ->	173738	COMPL. DATE	03/29/1999	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6524 - 6534
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	10	RRCID ->	184034	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6220 - 6300
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1189	1	228	2	Y	-0-	-0-
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1301	1	179	2	Y	-0-	-0-
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1277	1	176	2	Y	-0-	-0-
09	1410 N	1323	-0-	-87	-0-	1150	1	173	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	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			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ANAHUAC (MIOCENE 18-B)		02468 842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710											
ZAPPE, MARIE		WELL #: 29		RRCID -> 244980		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 7361		PERF. 4578 - 4584			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	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			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800)		02473 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584										
BROWN, ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	177924	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9828 - 9833	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		44	RRCID ->	176741	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6690 - 6712
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	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		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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 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

 04 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 0 A NO RPT -0- -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

 04 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 05 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 06 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 07 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 08 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
 09 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

 04 0 A NO RPT -0- -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

 04 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 05 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 06 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

 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

 04 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 05 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 06 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 07 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 08 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 09 14B2 EXT NO RPT -0- -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

 04 8160 # -0- -0- -8160 -0- N 4 67
 05 6076 # 74 -0- -6002 -0- 74 2 N -0- 67
 06 690 # 173 -0- -517 -0- 173 2 N -0- 67
 07 93 # -0- -0- -93 -0- N -0- 67
 08 62 # -0- -0- -62 -0- N -0- 67
 09 180 # -0- -0- -180 -0- N -0- 67

ANGELINA (12,500)
KEY ENERGY SERVICES, LLC
CRAWFORD/ACOM

02818 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
458534
WELL #: 1 RRCID -> 181689 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 13162 PERF.12609 - 12660

M	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANGELINA (13,000)
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.
BELCO FEE

02818 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
664142
WELL #: 1 RRCID -> 046442 COMPL. DATE 06/14/1969 TOTAL DEPTH 13517 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)
TIMBERWOLF ENERGY, INC.
HOWARD NO. 1 GU

02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
860554
WELL #: 1 RRCID -> 152680 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10708 - 10716

04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			205
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			205
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			205
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			205
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			205
09	60 N	52	-0-	-8	-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

04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			26
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			26
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			26
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			26
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			26
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			26

WILLIAMSON

WELL #: 3 RRCID -> 176024 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10210 - 10220

04	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5673	2	78	9	Y	71	71	1	68
05	5549 X	4594	-0-	-955	-0-	4594	2			Y	-0-			68
06	5370 X	5125	-0-	-245	-0-	5125	2			Y	-0-			68
07	5828 X	5100	-0-	-728	-0-	5023	2	77	9	Y	70	70	1	68
08	5828 X	4672	-0-	-1156	-0-	4672	2			Y	-0-			68
09	DLQ G-10	5094	-0-	5094	5094	5016	2	78	9	Y	71	71	1	68

WILLIAMSON

WELL #: 9 RRCID -> 224124 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 10052

04	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-			65
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	80	2	197	9	N	179	179	1	65
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	80	2	188	9	N	171	171	1	65
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			65
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	80	2	185	9	N	168	168	1	65
09	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-			65

OIL AND GAS DIVISION

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

04		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-		299
05		744 N	660	-0-	-84	-0-	660 2		N	-0-		299
06		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		299
07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-		299
08		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-		299
09		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-		299

HOLY COMFORTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173198		COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10988 - 10998		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
09		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		
04		90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2		N	-0-		23
05		930 N	50	-0-	-880	-0-	50 2		N	-0-		23
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		23
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		23
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		23
09		60 N	50	-0-	-10	-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		
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	60 2	118 9	Y	107	107 1	84
05		186 N	60	-0-	-126	-0-	60 2		Y	-0-		84
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	-0-		84
07		186 N	178	-0-	-8	-0-	60 2	118 9	Y	107	107 1	84
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		Y	-0-		84
09		DLQ G-10	179	-0-	179	-0-	60 2	119 9	Y	108	108 1	84

MUNSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 213143		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12112 - 12134		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46

ANSLEY		03044 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
GUENTHER		WELL #: 2		RRCID -> 165033		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 5705		PERF. 5042 - 5250		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT				-0-
09	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

APPLE SPRINGS (JAMES)		03310 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY							
PONTIAC OIL, INC.		670449													
TEMPLE		WELL #:				RRCID -> 085004		COMPL. DATE 05/01/1979		TOTAL DEPTH 12435		PERF.11380 - 11521			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
09	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		
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
06	1560 N	1335	-0-	-225	-0-	1089	2	246	9	N	224	355	1	101
07	1612 N	1349	-0-	-263	-0-	1057	2	292	9	N	265	178	1	188
08	1457 N	1298	-0-	-159	-0-	1036	2	262	9	N	238	181	1	245
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1092	2	310	9	N	282	350	1	177

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		
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
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	637	2	85	9	N	77	181	1	101
07	744 N	615	-0-	-129	-0-	547	2	68	9	N	62			163
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	813	2	109	9	N	99	177	1	85
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	796	2	62	9	N	56			141

ARNIM, EAST (QUEEN CITY 1800)		03720 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE		
MCA PETROLEUM CORPORATION		537160								
EAST ARNIM UNIT		WELL #:	106	RRCID ->	280938	COMPL. DATE	03/15/2015	TOTAL DEPTH	1990 PERF. 1789 - 1791	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
		PLUGGED AND ABANDONED	04/12/2021							

ASHBY (8550 SAND)		04022 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651								
TRULL, R.B. ET AL		WELL #:		RRCID ->	250660	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	9150 PERF. 8492 - 8497	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
		PLUGGED AND ABANDONED	05/25/2021							

ASHBY (9000)		04022 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651								
FLOWERS FOUNDATION		WELL #:		RRCID ->	197147	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	9595 PERF. 9516 - 9529	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
		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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2021																

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

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161					N	NO RPT				203
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161					N	NO RPT				203
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161					N	NO RPT				203
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161					N	NO RPT				203
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161					N	NO RPT				203
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5161					N	NO RPT				203
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

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89
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

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
06	2490	N	2117	-0-	-373	-0-	2075	2	42	9	N	38	177	1		83
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-				83
08	2728	N	913	-0-	-1815	-0-	913	2			N	-0-				83
09	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-	-0-				N	37	120	1		-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 213676		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 6196 PERF. 7234 - 7240								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	84	-0-	84	84	49	1	35	4	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	764	-0-	764	848	700	1	64	4	Y	-0-					-0-
B.A.D.A. (10,124 SD.)		04644 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
LONE OAK ENERGY INC		506578														
CAREY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165903		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10115 - 10134								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	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								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
09	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								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04		12810 #	8834	-0-	-3976	-0-	6917 2	1917 9		N	1743	1733 1		371
05		13237 #	8163	-0-	-5074	-0-	6366 2	1797 9		N	1634	1545 1		460
06		12810 #	8692	-0-	-4118	-0-	6933 2	1759 9		N	1599	1738 1		321
07		12555 #	8109	-0-	-4446	-0-	6547 2	1562 9		N	1420	1559 1		182
08		9517 #	8595	-0-	-922	-0-	6784 2	1811 9		N	1646	1581 1		247
09		8820 #	7508	-0-	-1312	-0-	6197 2	1311 9		N	1192	1225 1		214

BSR (SUB-CLARKSVILLE)														
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.														
BSR (SUBCLARKSVILLE)														
04845 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
053321														
WELL #: 803 RRCID -> 292605 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7710 - 7738														
04		60 N	25	-0-	-35	-0-	25 2			N	-0-			82
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2			N	-0-			82
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-			82
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-			82
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-			82
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC														
EASTHAM STATE PRISON FARM														
100797														
WELL #: 0703 RRCID -> 293429 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8882 - 8895														
04		5370	3066	-0-	-2304	28997	542 1	2443 3		N	74	109 1		17
							81 9							
05		5549	1452	-0-	-4097	24900	413 1	980 3		N	54	49 1		22
							59 9							
06		5370	4091	-0-	-1279	23621	526 1	3478 3		N	79	50 1		51
							87 9							
07		5549	4081	-0-	-1468	22153	537 1	3478 3		N	60	50 1		61
							66 9							
08		5549	2734	-0-	-2815	19338	528 1	2076 3		N	118	134 1		45
							130 9							
09		4080 #	NO RPT	-0-	-4080	15258				N	NO RPT			45

BAILEYS (HOCKLEY)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
OL ARMY UNIT														
05050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES														
635131														
WELL #: 1 RRCID -> 278579 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2716 - 2718														
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		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														
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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							
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

NILSON			WELL #: 2		RRCID -> 179146		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8606 - 8670							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					35
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					35
09		14B2 EXT	-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							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09		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							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28			N	-0-					-0-
09		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							
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 4 I		RRCID -> 092899		COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224				
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	O	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
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BAMMEL		WELL #: 7 I		RRCID -> 092902		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222								
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 2 I		RRCID -> 092904		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180								
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 4 I		RRCID -> 096025		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184								
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

BAMMEL GAS UNIT (POLLY)		WELL #: 5		RRCID -> 115114		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260								
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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 (FEE)		WELL #:	1	RRCID -> 115251	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6190	- 6216		
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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	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		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER)		WELL #:	1 I	RRCID -> 116162	COMPL. DATE 04/07/2014	TOTAL DEPTH 10574	PERF. 6138	- 6185		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	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		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	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		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	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		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	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		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	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	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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						97
09	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
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		287
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		287
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		287
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		287
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		287
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		287
PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2023 - WELL PLUGGED 4/13/2023										
BARTMAN (11050 SAND)		05945 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
PAMETA OIL COMPANY		637449								
NIEDRINGHAUS		WELL #:		RRCID ->	123339	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	13450	PERF.10985 - 10987
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MOORE ESTATES		06287 559		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
		879035								
		WELL #:	1	RRCID ->	243799	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8229 - 8232
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		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
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	324 1	3 2	Y	-0-			41
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	359 1	3 2	Y	-0-			41
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	408 1	1 2	Y	-0-			41
09		409 N	409	-0-	-0-	-0-	408 1	1 2	Y	-0-			41

BAY CITY (9050 FRIO)			06287 890		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
PONDEROSA OIL & GAS, LLC			670093										
WARE			WELL #: 1		RRCID -> 295688		COMPL. DATE 05/27/2023			TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9073 - 9077			
*05													
		0	2308	-0-	2308	2308	2253 3	55 9	N	50			50
06		0	16301	-0-	16301	18609	16084 3	217 9	N	197			246
07		13167	16613	-0-	3446	22055	16358 3	255 9	N	232	400 1		78
08		19437	4801	-0-	-14636	7419	4727 3	74 9	N	67			145
09		18810	3329	-0-	-15481	-0-	3329 3		N	-0-			145

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			
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-			112
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-			112
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-			112
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-			112
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244			Y	-0-			112
09		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			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05		14B2 EXT	5	-0-	5	5	5 2		N	-0-			46
06		14B2 EXT	3	-0-	3	8	3 2		N	-0-			46
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			46
08		14B2 EXT	4	-0-	4	12	4 2		N	-0-			46
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12			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			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
05	DLQ G-10	140	-0-	140	140	140 2	Y	-0-		17
06	DLQ G-10	64	-0-	64	204	64 2	Y	-0-		17
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	204		Y	-0-		17
08	DLQ G-10	91	-0-	91	295	91 2	Y	-0-		17
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	295		Y	NO RPT		17

RUGELEY GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 005131		COMPL. DATE 09/30/1960		TOTAL DEPTH 12602 PERF. 9934 - 9950		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 091267		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9715 - 9947		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
09	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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAY CITY, EAST (10,000 B)		//CONT.// 06288 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587														
METZGER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 043029		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11252 PERF. 3776 - 3956								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233363		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10182 - 10198								
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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								
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	208202	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9226 - 9246
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
CORTEZ, PAUL		681327								
CORTEZ, PAUL		WELL #:	1	RRCID ->	191424	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	16440	PERF. 9171 - 9200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEECH CREEK (YEGUA 5-A)												
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.			06755 222		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARDIN	
B.P. AMERICA B			424737									
WELL #:			1		RRCID -> 218256			COMPL. DATE 04/02/2006			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6768 - 6770	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(L)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)												
ATLAS OPERATING LLC			06756 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARDIN	
BEECH CREEK A			036587									
WELL #:			2		RRCID -> 242358			COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6763 - 6766	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BEECH GROVE (WOODBINE)												
BBX OPERATING, L.L.C.			06762 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER	
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT			058908									
WELL #:			1		RRCID -> 282105			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 13669 - 14770	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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. 9882 - 9892	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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	
04	36720	X	29419	-0-	-7301	B	-0-	26726	3	2693	9	517
05	37944	X	25988	-0-	-11956	B	-0-	23814	3	2174	9	167
06	39600	X	22959	-0-	-16641	B	-0-	21186	3	1773	9	173
07	40920	X	-0-	-0-	-40920	B	-0-					370
08	33604	X	NO RPT	-0-	-33604	B	-0-					370
09	29430	X	NO RPT	-0-	-29430	B	-0-					370

THUNDERBOLT UNIT												
WELL #:			1		RRCID -> 289885			COMPL. DATE 01/01/2018			TOTAL DEPTH 13900 PERF. 13628 - 13642	
04	15840	X	5523	-0-	-10317	B	-0-	5167	3	356	9	370
05	16368	X	15577	-0-	-791	B	-0-	14631	3	946	9	507
06	15840	X	14108	-0-	-1732	B	-0-	13246	3	862	9	220
07	16368	X	14787	-0-	-1581	B	-0-	13911	3	876	9	305
08	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	B	-0-					305
09	15060	X	NO RPT	-0-	-15060	B	-0-					305

BEECH GROVE (WOODBINE)			//CONT.//	06762 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER					
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC				301273												
SWAMP MONSTER				WELL #:	1	RRCID ->	284636	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	13760	PERF.13547 - 13550				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

04		24060 X	23666	-0-	-394 B	-0-	676	1	21547	2	N	1312	1264	1	663	
							1443	9								
05		24095 X	24095	-0-	-0- B	-0-	715	1	21995	2	N	1259	1466	1	456	
							1385	9								
06		23550 X	23550	-0-	-0- B	-0-	720	1	21502	2	N	1207	1229	1	434	
							1328	9								
07		24459 X	23423	-0-	-1036 B	-0-	729	1	21348	2	N	1224	1230	1	428	
							1346	9								
08		24459 X	21894	-0-	-2565 B	-0-	728	1	19928	2	N	1125	888	1	665	
							1238	9								
09		23670 X	21111	-0-	-2559 B	-0-	720	1	18931	2	N	1327	1426	1	566	
							1460	9								

FRANCES KUNKEL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	288879	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL DEPTH	13736	PERF.13201 - 13246				
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	
06		36080 X	36080	-0-	-0- B	-0-	33827	2	2253	9	N	2048	1943	1	392	
07		36332 X	32586	-0-	-3746 B	-0-	30525	2	2061	9	N	1874	1767	1	499	
08		34379 X	24762	-0-	-9617 B	-0-	23296	2	1466	9	N	1333	1757	1	75	
09		36090 X	33605	-0-	-2485 B	-0-	31436	2	2169	9	N	1972	1439	1	608	

ZARVONA ENERGY LLC				950523	FRANCES KUNKEL UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	266499	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	13990	PERF.13838 - 13848
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	
06		7110 X	5910	-0-	-1200 B	-0-	5904	3	6	9	N	5			245	
07		6947 X	6947	-0-	-0- B	-0-	6932	3	15	9	N	14	177	1	82	
08		6820 X	4533	-0-	-2287 B	-0-	4519	3	14	9	N	13			95	
09		7217 X	7217	-0-	-0- B	-0-	7189	3	28	9	N	25			120	

FISTFUL OF DOLLARS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	271447	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	13505	PERF.13222 - 13390				
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	
06		12990 X	11250	-0-	-1740 B	-0-	10476	3	774	9	N	704	663	1	260	
07		13423 X	11916	-0-	-1507 B	-0-	11080	3	836	9	N	760	707	1	313	
08		13919 X	10549	-0-	-3370 B	-0-	9874	3	675	9	N	614	684	1	243	
09		13470 X	12316	-0-	-1154 B	-0-	11493	3	823	9	N	748	728	1	263	

ELTA WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	272445	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13405 - 13462				
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	
06		8953 X	8953	-0-	-0- B	-0-	8633	3	320	9	N	291	334	1	113	
07		4092 X	4024	-0-	-68 B	-0-	3644	3	380	9	N	345	344	1	114	
08		4446 X	4446	-0-	-0- B	-0-	3927	3	519	9	N	472	358	1	228	
09		8940 X	5039	-0-	-3901 B	-0-	4524	3	515	9	N	468	528	1	168	

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	273071	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	13772	PERF.13150 - 13336				
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	
06		42660 X	37595	-0-	-5065 B	-0-	35465	3	2130	9	N	1936	1809	1	345	
07		30070 X	21961	-0-	-8109 B	-0-	20667	3	1294	9	N	1176	1238	1	283	
08		30070 X	26299	-0-	-3771 B	-0-	24851	3	1448	9	N	1316	1381	1	218	
09		37590 X	33641	-0-	-3949 B	-0-	31638	3	2003	9	N	1821	1764	1	275	

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//		06762 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523											
OUTLAW JOSEY WALES UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 274738		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 13804		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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 280756		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 13685		PERF.13542 - 13562				
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
06	9111 X	9111	-0-	-0-	B	-0-	8819	3	292	9	N	265	185	1	174
07	7678 X	7678	-0-	-0-	B	-0-	7451	3	227	9	N	206	216	1	164
08	8564 X	8564	-0-	-0-	B	-0-	8290	3	274	9	N	249	179	1	234
09	7959 X	7959	-0-	-0-	B	-0-	7670	3	289	9	N	263	360	1	137

GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 281036		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13106 - 13443				
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
06	8130 X	327	-0-	-7803	B	-0-	302	3	25	9	N	23			266
07	5797 X	455	-0-	-5342	B	-0-	433	3	22	9	N	20			286
08	3038 X	853	-0-	-2185	B	-0-	814	3	39	9	N	35			321
*09	2009 X	2009	-0-	-0-	B	-0-	1859	3	150	9	N	136	187	1	270

HIGH PLAINS DRIFTER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 14171		PERF.13888 - 13944				
04	300 X	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-			107
05	310 X	21	-0-	-289	B	-0-	21	3			N	-0-			107
06	2414 N	2414	-0-	-0-	B	-0-	2414	3			N	-0-			107
07	2076 N	2076	-0-	-0-	B	-0-	2076	3			N	-0-			107
08	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-			107
*09	1247 N	1247	-0-	-0-	B	-0-	1247	3			N	-0-			107

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 281559		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 14039		PERF.13310 - 13794				
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
06	8430 X	493	-0-	-7937	B	-0-	493	3			N	-0-			543
07	11253 X	4111	-0-	-7142	B	-0-	4111	3			N	-0-			543
08	11253 X	7437	-0-	-3816	B	-0-	7437	3			N	-0-			543
09	10890 X	9722	-0-	-1168	B	-0-	9572	3	150	9	N	136	171	1	508

MAGNUM FORCE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 14053		PERF.13228 - 13588				
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
06	22711 X	22711	-0-	-0-	B	-0-	21547	3	1164	9	N	1058	1051	1	214
07	23925 X	23925	-0-	-0-	B	-0-	22791	3	1134	9	N	1031	1055	1	190
08	22165 X	22006	-0-	-159	B	-0-	20963	3	1043	9	N	948	1044	1	94
09	21450 X	15803	-0-	-5647	B	-0-	15066	3	737	9	N	670	519	1	245

FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 281565		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 13940		PERF.13150 - 13260				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523									
SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281598		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 13862 PERF.13678 - 13698			
M	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	
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
06	101849 X	101849	-0-	-0- B	-0-	99350 3	2499 9	N	2272	2278 1	412
07	104572 X	104572	-0-	-0- B	-0-	101914 3	2658 9	N	2416	2471 1	357
08	97260 X	97260	-0-	-0- B	-0-	94790 3	2470 9	N	2245	2385 1	217
09	96888 X	96888	-0-	-0- B	-0-	94468 3	2420 9	N	2200	2135 1	282

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 281636		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 13896 PERF.13412 - 13754			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	212	
05	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3		N	-0-	212	
06	120 N	80	-0-	-40 B	-0-	80 3		N	-0-	212	
07	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 3		N	-0-	212	
08	124 N	2	-0-	-122 B	-0-	2 3		N	-0-	212	
09	90 N	44	-0-	-46 B	-0-	44 3		N	-0-	212	

INVICTUS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282104		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 14714 PERF.13669 - 14770			
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	150	
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	150	
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	150	
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	150	
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	150	
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	150	

GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283090		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 13792 PERF.13550 - 14098			
04	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
06	10710 X	243	-0-	-10467 B	-0-	243 3		N	-0-		115
07	10819 X	405	-0-	-10414 B	-0-	403 3	2 9	N	2		117
08	10819 X	1411	-0-	-9408 B	-0-	1392 3	19 9	N	17		134
*09	975 X	975	-0-	-0- B	-0-	942 3	33 9	N	30		164

SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 283571		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 13640 PERF.13684 - 13770			
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
06	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	359 3	30 9	N	27		152
07	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	148 3	14 9	N	13		165
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	17		182
09	90 N	22	-0-	-68 B	-0-	2 3	20 9	N	18		200

MYSTIC RIVER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 284513		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13970 PERF.13357 - 13796			
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
06	17790 X	13409	-0-	-4381 B	-0-	12526 3	883 9	N	803	866 1	113
07	15748 X	12188	-0-	-3560 B	-0-	11401 3	787 9	N	715	520 1	308
08	14973 X	12398	-0-	-2575 B	-0-	11629 3	769 9	N	699	764 1	243
09	14490 X	12203	-0-	-2287 B	-0-	11415 3	788 9	N	716	604 1	355

GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 290664		COMPL. DATE 10/02/2020		TOTAL DEPTH 13737 PERF.13080 - 13518			
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
06	14370 X	10538	-0-	-3832 B	-0-	9764 3	774 9	N	704	721 1	125
07	14849 X	14574	-0-	-275 B	-0-	13519 3	1055 9	N	959	849 1	235
08	14849 X	11536	-0-	-3313 B	-0-	10727 3	809 9	N	735	878 1	92
09	12600 X	10086	-0-	-2514 B	-0-	9479 3	607 9	N	552	507 1	137

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	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

04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	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
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENDER (Y-2)			07095 625		ASSOCIATED		49B			CNTY: MONTGOMERY		
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC			388700									
BENDER ESTATE A			WELL #:	1 U	RRCID ->	032164	COMPL. DATE	01/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5940 - 5942
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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	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
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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	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
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERNARD, EAST (7700)		07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 161819		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 13201 PERF. 8190 - 8530		
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
04	T. A.	127	-0-	127	8497	11 1	115 2	Y	1 1	87
05	8634 X	137	-0-	-8497	-0-	11 1	125 2	Y	1 1	87
06	178 X	178	-0-	-0-	-0-	13 1	163 2	Y	2 1	88
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19 1	241 2	Y	2 1	88
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	75 1	898 2	Y	5 1	90
09	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	108 1	1255 2	Y	8 1	91

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 173290		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 8801 PERF. 8227 - 8277		
04	11940 X	986	-0-	-10954	-0-	87 1	890 2	Y	8 10	88
05	8773 X	1063	-0-	-7710	-0-	88 1	966 2	Y	8 10	86
06	3360 X	1376	-0-	-1984	-0-	95 1	1270 2	Y	10 10	86
07	1519 X	806	-0-	-713	-0-	59 1	740 2	Y	6 7	85
08	1519 X	100	-0-	-1419	-0-	7 1	92 2	Y	1 2	84
09	1050 X	140	-0-	-910	-0-	11 1	128 2	Y	1 1	84

HOME PETROLEUM CORP.		396852		RRCID -> 005216		COMPL. DATE 01/29/1960		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599		
WALLACE, A. M.		WELL #: 1								
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-	137
05	868 N	806	-0-	-62	-0-	806 2		N	-0-	53
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	880 2	4 9	N	4	57
07	899 N	451	-0-	-448	-0-	448 2	3 9	N	3	60
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	903 2	1 9	N	1	61
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-	60

LEVERIDGE, A. T.		WELL #: 2		RRCID -> 005225		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995		
04	630 N	478	-0-	-152	-0-	478 2		Y	-0-	15
05	651 N	387	-0-	-264	-0-	387 2		Y	-0-	15
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		Y	-0-	15
07	496 N	322	-0-	-174	-0-	322 2		Y	-0-	15
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		Y	-0-	15
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-	14

LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.		WELL #: 1		RRCID -> 072124		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760		
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		Y	-0-	1
05	961 N	709	-0-	-252	-0-	709 2		Y	-0-	1
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		Y	-0-	1
07	1085 N	579	-0-	-506	-0-	579 2		Y	-0-	1
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		Y	-0-	1
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BARNARD, EAST (7700)		//CONT.// 07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852								
LEVERIDGE, A. T.		WELL #: 1		RRCID -> 136068		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1200 N	1087	-0-	-113	-0-	1087 2	Y	-0-		17
05	1581 N	493	-0-	-1088	-0-	493 2	Y	-0-		17
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2	Y	-0-		17
07	1116 N	682	-0-	-434	-0-	682 2	Y	-0-		17
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2	Y	-0-		17
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2	Y	-0-	1 1	16

LEVERIDGE, W.C. ET UX		WELL #: 4		RRCID -> 138437		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161		
04	2850 X	2705	-0-	-145	-0-	2705 2	N	-0-		-0-
05	3038 X	2841	-0-	-197	-0-	2841 2	N	-0-		-0-
06	2940 X	2575	-0-	-365	-0-	2575 2	N	-0-		-0-
07	3162 X	1725	-0-	-1437	-0-	1725 2	N	-0-		-0-
08	3162 X	2625	-0-	-537	-0-	2625 2	N	-0-		-0-
09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3335 2	N	49	49 1	-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX -B-		WELL #: 6		RRCID -> 146881		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887		
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-		-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-		-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	N	-0-		-0-
07	682 N	401	-0-	-281	-0-	401 2	N	-0-		-0-
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2	N	-0-		-0-
09	840 N	824	-0-	-16	-0-	765 2	N	54	54 1	-0-

DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1		WELL #: 1 A		RRCID -> 151523		COMPL. DATE 10/09/1994		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892		
04	3000 N	2399	-0-	-601	2565	2399 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	2326	-0-	-774	1791	2234 2	N	84	84 1	-0-
06	3000 N	1556	-0-	-1444	347	1556 2	N	-0-		-0-
07	2015 N	918	-0-	-1097	-0-	918 2	N	-0-		-0-
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2	N	-0-		-0-
09	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2874 2	N	1	1 1	-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 172310		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895		
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2	N	-0-		1
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2	N	-0-		1
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2	N	-0-		1
07	1705 N	691	-0-	-1014	-0-	691 2	N	-0-		1
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2	N	-0-		1
09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2113 2	N	45	46 1	-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #: 7		RRCID -> 177195		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956		
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2	N	-0-		-0-
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2	N	-0-		-0-
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2	N	-0-		-0-
07	1085 N	786	-0-	-299	-0-	786 2	N	-0-		-0-
08	1085 N	637	-0-	-448	-0-	637 2	N	-0-		-0-
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1384 2	N	23	23 1	-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #: 10		RRCID -> 186143		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247		
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
09	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
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					
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	15	1	603	2	N	6	66
						7	9					
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	15	1	603	2	N	5	71
						6	9					
08	465 N	339	-0-	-126	-0-	10	1	318	2	N	10	81
						11	9					
09	450 N	3	-0-	-447	-0-	3	2			N	-0-	81

OMEGA ENERGY, LLC		622657		WELL #:		1	RRCID ->	085303	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	7545 - 7871
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015														

BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700)		07307 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC				945921										
GILBERT		WELL #:		1		RRCID ->	126570		COMPL. DATE	12/21/1987	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	2676 - 2682
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		07307 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
NORTHINGTON "B"		WELL #:		5		RRCID ->	111090		COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7416 - 7426
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILBERT				WELL #: 2 C	RRCID -> 118263	COMPL. DATE 09/10/1985	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 7386	-		7394	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-			152
05	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2	N	-0-			152
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-			152
07	1023 N	875	-0-	-148	-0-	875	2	N	-0-			152
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-			152
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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	

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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	

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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	

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
09	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	

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERNARD, W. (7700) 07307 969 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 WESTMORELAND WELL #: 1 RRCID -> 234939 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7974 - 7984

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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		
DUNCAN												
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-	55
06	11910 X	16	-0-	-11894	-0-	10	2	6	9	N	5	60
07	12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-	60
08	12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-	60
09	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-	60

DUNCAN, F. B.		0201ST		RRCID -> 281816		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 7956 - 8004				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30

XOG OPERATING LLC		945921		RRCID -> 122296		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7738 - 7794				
GILBERT		WELL #: 2 T										
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	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		
VASTAR-TEMPLE INLAND												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86

VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 179987		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33				311
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55				366
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	178	1		303
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				303
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				303
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				303

BP-STOCKSTILL			WELL #:		1	RRCID -> 254768		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10477 - 10513				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	180	1		100
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	149	1		64
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	182	1	2 8	43
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185	182	1		46
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	183	1		27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

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				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18				134
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134

LAZARUS			WELL #:		1	RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987		PERF. 6904 - 6933				
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	N	-0-				44
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	61	1	1056	2	N	-0-				44
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	45	1	987	2	N	-0-				44
07	0	N	1095	-0-	-0-	1095	55	1	1040	2	N	-0-				44
*08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	56	1	1031	2	N	-0-				44
09	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		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50

BBX OPERATING, L.L.C.			058908		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BURLESON						
HARRIS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7283 - 7304				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122	7		14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14

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	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GEO SOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287								
DALE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	095720	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7025 - 7045	
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-		202
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	573	2	N	1		203
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	697	2	N	4	9	207
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-		207
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-		207
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-		207
BRACEWELL		WELL #:		1	RRCID ->	095909	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	9495	PERF. 6978 - 6996	
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	889	2	N	4	9	84
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2	N	-0-		84
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	873	2	N	1	9	85
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	911	2	N	4	9	89
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2	N	-0-		89
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-		89
MINNIE		WELL #:		1	RRCID ->	113390	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	9275	PERF. 6827 - 6856	
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2	N	-0-		62
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		62
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2	N	-0-		62
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-		62
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-		62
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		62
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		WELL #:		521544								
MASON		N 1		1	RRCID ->	101596	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7454 - 7476	
04	1260	N	881	-0-	-379	-0-	881	3	N	-0-		62
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3	N	-0-		62
06	1260	N	1072	-0-	-188	-0-	1072	3	N	-0-		62
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	3	N	-0-		62
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-		N	-0-		62
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	-0-		N	NO RPT		62
RUTH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281048	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 7094 - 7160	
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3	N	-0-		101
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3	N	-0-		101
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	3	N	-0-		101
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-		101
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	156	2	N	9	9	109
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-		N	NO RPT		109

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON			
MAYJAC I, LLC				536431									
YEGUA HILLS DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID ->	101168	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	7280 -	7308
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
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
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1839	1	1	9	N	1	132
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1696	1	2	9	N	2	134
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	1	1	9	N	1	135
*09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1928	1	1	9	N	1	136

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635									
JACKSON		WELL #:		1A	RRCID ->	103813	COMPL. DATE	01/06/1983	TOTAL DEPTH	6987	PERF.	6894 -	6909
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		278

NITRO OIL & GAS, LLC				611014									
BLINKA-POEHL		WELL #:		1	RRCID ->	160840	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	9369	PERF.	6970 -	6980
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-	48
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-	48
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-	48
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-	48
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	48
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	48

OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970									
KNESEK		WELL #:		1	RRCID ->	101397	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	6792 -	6808
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
06	2790	N	2696	-0-	-94	-0-	2685	2	11	9	N	10	128
07	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-	128
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2635	2	1	9	N	1	129
09	2700	N	2109	-0-	-591	-0-	2108	2	1	9	N	1	130

PAIGE		WELL #:		2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	7035 -	7052
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
06	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	2084	2	6	9	N	5	139
07	2356	N	2074	-0-	-282	-0-	2071	2	3	9	N	3	142
08	2139	N	1967	-0-	-172	-0-	1966	2	1	9	N	1	143
*09	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2510	2	3	9	N	3	146

KNESEK, MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	105146	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6836 -	6851
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
06	1650	N	1015	-0-	-635	-0-	1012	2	3	9	N	3	83
07	1829	N	643	-0-	-1186	-0-	642	2	1	9	N	1	84
08	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1577	2	1	9	N	1	85
*09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1369	2	6	9	N	5	90

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	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
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
06		540 N	494	-0-	-46	-0-	491 2		3 9 N	3		120
07		465 N	452	-0-	-13	-0-	449 2		3 9 N	3		123
08		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-		123
09		480 N	377	-0-	-103	-0-	377 2		N	-0-		123

OPPERMAN, JIMMY		WELL #:		1		RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980		
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
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		198
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		198
08		465 N	449	-0-	-16	-0-	447 2		2 9 N	2		200
*09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	465 2		2 9 N	2		202

SRJC ENTERPRISES, LLC		810824		WELL #: A 1		RRCID -> 104088		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
09	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		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444		WELL #: 2 B		RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		43
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

OIL AND GAS DIVISION

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	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1 7	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				7	114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				8	122
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				9	131
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				8	139
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	139
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	139

SILVIO B, LLC				781986							
RIO RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 255505		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11510 - 11532	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RIO RANCH		WELL #:		2		RRCID -> 268047		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13030 PERF.12166 - 12202	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, T. W.		WELL #:		251		RRCID -> 250689		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3784 - 3794	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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 (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DAVIS, T. W.		WELL #:		298	RRCID ->	284267	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3308 - 3328			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DAVIS, T. W.		WELL #:		304R	RRCID ->	288387	COMPL. DATE	12/14/2019	TOTAL DEPTH	3484	PERF.	2200 - 2214			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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			
04	14B2 EXT	51	-0-	51	2679	51	2				N	-0-			-0-
05	4743	246	-0-	-4497	-0-	237	2	9	9		N	8			8
06	4590	31	-0-	-4559	-0-	31	2				N	-0-			8
07	4743	52	-0-	-4691	-0-	52	2				N	-0-			8
08	92 R	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9		N	3			11
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			11

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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-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	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-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	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		62
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		62
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		62
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		62
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		62
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		62
			PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2013						

MAGNUM PRODUCING, LP			521516			CNTY: JEFFERSON					
MARRS MCLEAN UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 253427	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6484 - 6487	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETROTEX ENGINEERING COMPANY			660213			CNTY: JEFFERSON					
DAVIDSON, W. S. -A-			WELL #:	7	RRCID -> 089258	COMPL. DATE	07/28/1980	TOTAL DEPTH	10003	PERF. 7988 - 8017	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIG HILL (MARGINULINA)		//CONT.//		07884 432	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		//CONT.//		660213									
DAVIDSON, W.S. -A-		WELL #:		8	RRCID ->	092797	COMPL. DATE	02/19/1981	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	7803 - 7823	
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	1920	-0-	-0-	-1920	-0-				N	12			140
05	1984	-0-	-0-	-1984	-0-				N	5			145
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	156	185 1		116
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			116
08	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-			116
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	20 2	23 9		N	21			137
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	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG PRAIRIE (EY-3)		08012 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
BIG PRAIRIE		WELL #: 1		RRCID -> 289926		COMPL. DATE 06/03/2020		TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9275 - 9290				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
VASTAR 2A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163461		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	477			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	477			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	477			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	477			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	477			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	477			N	NO RPT			-0-
VASTAR 1A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194904		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 11562 PERF.11364 - 11374				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
VASTAR 2A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215902		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10499 PERF.11464 - 11502				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLACK OWL (YEGUA 8300)		08534 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
ADAMCIK		WELL #: 1		RRCID -> 271133		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8925 - 8945					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	9	N	1				91
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	2	9	N	2				93
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	9	N	3				96
07	12 N	11	-0-	-1	-0-	9	1	2	9	N	2				98
*08	11 N	10	-0-	-1	-0-	7	1	3	9	N	3				101
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				101

BLACK OWL (YEGUA 9200)		08534 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
ENPOWER RESOURCES INC.		252992													
DUNPHY		WELL #: 1		RRCID -> 263215		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8544 - 8554					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				132
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				132

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX)		08845 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON							
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500													
TEXAS A&M UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 248058		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 12477		PERF. 12080 - 12093					
04	2010 N	1928	-0-	-82	-0-	938	1	938	3	N	47				102
05	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	969	1	1320	3	N	9	68	1		43
06	1650 N	1586	-0-	-64	-0-	938	1	637	3	N	10				53
07	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-	53	1		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-				-0-

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)		08862 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
SCHROEDER, A.		WELL #: 1		RRCID -> 172789		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 10216		PERF. 9546 - 9556					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				521516								
TITAN				WELL #: 1	RRCID -> 192497	COMPL. DATE 06/17/2002	TOTAL DEPTH 21150	PERF.10981	- 10995			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	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			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

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			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BLISS, W. (YEGUA A)		08888 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER					
PALEO OIL COMPANY LLC		635131											
BARBADOS		WELL #: 1		RRCID -> 281623		COMPL. DATE 11/29/2016		TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3295 - 3298					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	382	333 1		237
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	416	585 1		68
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	452	337 1		183
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	478	553 1		108
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	467	350 1		225
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			225

LITTLE EXUMA		01		RRCID -> 284581		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3307 - 3321					
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P.		504594		RRCID -> 246589		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 13698 PERF.12972 - 13022					
S.T. 23-L N/2 SW/4		WELL #: 1											
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 98-L		//CONT.//		09564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		//CONT.//		763817								
STATE TRACT 98-L		WELL #:		1	RRCID ->	073071	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8861 - 8876	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 98-L		WELL #:		8	RRCID ->	125715	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	10068	PERF. 9903 - 9912	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)				09571 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA					
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161								
STATE TRACT 369-L NE/4				WELL #:	1-T	RRCID -> 149105	COMPL. DATE 03/15/1994	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 5336	-	5344	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ST 369 L NE/4				WELL #:	3	RRCID -> 206394	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 7665	PERF. 5312	-	5320	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4				WELL #:	5	RRCID -> 235388	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 6776	PERF. 6037	-	6043	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 369-L NE/4				WELL #:	4U	RRCID -> 251454	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH 8071	PERF. 5514	-	5520	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT		-0-

BLOCK 368-L (5720)				09571 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161								
STATE TRACT 369-L NE/4				WELL #:	4 L	RRCID -> 236965	COMPL. DATE 08/01/2010	TOTAL DEPTH 8071	PERF. 5584	-	6050	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLOCK 369-L (4600)				09572 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161												
STATE TRACT 369-L NE/4		WELL #:		2	RRCID ->	206393	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	7722	PERF.	4581 - 4587				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BLOCK 369-L (5100)				09572 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161												
STATE TRACT 369-L NE/4		WELL #:		1-C	RRCID ->	149103	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	4988 - 4995				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	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				
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BLOCK 369-L (5300)				09572 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161												
STATE TRACT 369-L, NE/4		WELL #:		1 U	RRCID ->	068670	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	5396 - 5663				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	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				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BLOCK 367-L (7500)				09580 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342												
STATE TRACT 367		WELL #:		4	RRCID ->	142136	COMPL. DATE	04/03/1992	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8246 - 8257				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

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		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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			
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	Y	-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	2	Y	-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	8	1	39	2	Y	-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	2	Y	-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	2	Y	-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	5	1	25	2	Y	-0-

KOONCE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209742		COMPL. DATE 03/09/2017		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15398 - 15415			
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	222	1	1330	2	Y	-0-
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	243	1	1350	2	Y	-0-
06	1560 N	1398	-0-	-162	-0-	234	1	1164	2	Y	-0-
07	1612 N	1552	-0-	-60	-0-	263	1	1289	2	Y	-0-
08	1581 N	1387	-0-	-194	-0-	260	1	1127	2	Y	-0-
*09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	225	1	1250	2	Y	-0-

KOONCE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212055		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150			
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	64	1	383	2	Y	-0-
05	372 N	238	-0-	-134	-0-	36	1	202	2	Y	-0-
06	450 N	399	-0-	-51	-0-	67	1	332	2	Y	-0-
07	465 N	383	-0-	-82	-0-	65	1	318	2	Y	-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	65	1	280	2	Y	-0-
*09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	66	1	368	2	Y	-0-

KOONCE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214666		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736			
04	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	478	1	2867	2	Y	11
05	3658 X	2979	-0-	-679	-0-	455	1	2523	2	Y	12
						1	9				
06	3540 X	2430	-0-	-1110	-0-	406	1	2024	2	Y	12
07	3503 X	2804	-0-	-699	-0-	476	1	2328	2	Y	12
08	3503 X	2897	-0-	-606	-0-	544	1	2352	2	Y	13
						1	9				
09	3300 X	3142	-0-	-158	-0-	480	1	2661	2	Y	14
						1	9				

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)		//CONT.//		09962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097									
CORMAN-HUDGINS		WELL #:		3	RRCID ->	216197	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	17316	PERF.	14819 - 15491	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
06	480 N	238	-0-	-242	-0-	40	1	198	2	Y	-0-		-0-
07	341 N	207	-0-	-134	-0-	35	1	172	2	Y	-0-		-0-
08	372 N	171	-0-	-201	-0-	32	1	139	2	Y	-0-		-0-
09	240 N	145	-0-	-95	-0-	22	1	123	2	Y	-0-		-0-

CORMAN-HUDGINS		WELL #:		2	RRCID ->	216461	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	17259	PERF.	15898 - 16746	
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-
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	163	1	812	2	Y	-0-		-0-
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	165	1	806	2	Y	-0-		-0-
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	211	1	914	2	Y	-0-		-0-
09	990 N	828	-0-	-162	-0-	127	1	701	2	Y	-0-		-0-

KOONCE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216466	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	17424	PERF.	14479 - 17008	
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	-0-		15
						1	9						
06	540 N	478	-0-	-62	-0-	80	1	398	2	Y	-0-		15
07	527 N	318	-0-	-209	-0-	54	1	264	2	Y	-0-		15
08	558 N	218	-0-	-340	-0-	41	1	176	2	Y	-0-		16
						1	9						
09	480 N	193	-0-	-287	-0-	29	1	164	2	Y	-0-		16

BOBCAT RUN (YEGUA)		10073 495		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE				
F.I.G. ENERGY, LLC		257281											
GONZALES, RITA		WELL #:		2	RRCID ->	203174	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	14279	PERF.	13207 - 13219	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC		259796			CAPACITY				CNTY: WHARTON				
LEMONVILLE		WELL #:		1	RRCID ->	258482	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	14483	PERF.	13582 - 13898	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOBCAT RUN (YEGUA)		//CONT.//		10073 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
QUINN A-195		WELL #:		1	RRCID ->	263932	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	12802 - 12890			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
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							
06		10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	300	1	10004	2	N	332	358	1	200
							365	9							
07		10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	310	1	9736	2	N	325	358	1	167
							358	9							
08		11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	310	1	10354	2	N	338	355	1	150
							372	9							
09		10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	300	1	9453	2	N	322	359	1	113
							354	9							

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815		CAPACITY				CNTY: ORANGE			
QUINN, B. E.		WELL #:		5	RRCID ->	200453	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	13240 - 13316	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100
09	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			
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	182	1	223	2	N	42	178	1	24
							46	9							
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	177	1	238	2	N	19			43
							21	9							
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-	161	1	232	2	N	69			112
							76	9							
07		465 N	417	-0-	-48	-0-	165	1	238	2	N	13			125
							14	9							
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	166	1	232	2	N	85	183	1	27
							94	9							
09		480 N	390	-0-	-90	-0-	177	1	199	2	N	13			40
							14	9							

BOGGY BAYOU				10148 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
ORBIT PETROLEUM, INC.				625570									
LEWIS "8"		WELL #:		8	RRCID ->	145282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6207 - 6211	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)			10148 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC			388557										
HAWKINS RANCH			WELL #: 4	RRCID -> 191874	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 6037	-		6103			
M	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			

04	4410	X	1239	-0-	-1371	-0-	1225	2	14	9	Y	13	69
05	2325	X	660	-0-	-1665	-0-	660	2			Y	-0-	2
06	1890	X	452	-0-	-1438	-0-	397	2	55	9	Y	50	46
07	1953	X	640	-0-	-1313	-0-	640	2			Y	-0-	46
*08	1891	X	1685	-0-	-206	-0-	1649	2	36	9	Y	33	79
09	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-	79

WINTERMANN			WELL #: 7	RRCID -> 201733	COMPL. DATE 08/14/2004	TOTAL DEPTH 12755	PERF. 12126	-		12670			

04	3870	X	2726	-0-	-1144	-0-	2552	2	174	9	Y	158	7
05	4092	X	1408	-0-	-2684	-0-	1320	2	88	9	Y	80	38
06	3960	X	886	-0-	-3074	-0-	794	2	92	9	Y	84	51
07	4092	X	488	-0-	-3604	-0-	480	2	8	9	Y	7	58
*08	3999	X	1237	-0-	-2762	-0-	1237	2			Y	-0-	58
09	2730	X	1344	-0-	-1386	-0-	1344	2			Y	-0-	58

BONUS (YEGUA 7500)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
HEYNE												
10509 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 119028 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7442 - 7470												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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-
06		90 N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	2	Y	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
08		217 N	23	-0-	-194	-0-	1	1	22	2	Y	-0-
09		60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	Y	-0-

KRENEK												
WELL #: 1T RRCID -> 119425 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	97	1	1802	2	Y	2
							3	9				1
05		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	81	1	1409	2	Y	2
							2	9				1
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	63	1	988	2	Y	-0-
07		837 N	564	-0-	-273	-0-	32	1	526	2	Y	2
							6	9				1
08		837 N	551	-0-	-286	-0-	25	1	523	2	Y	2
							3	9				1
09		1890 #	883	-0-	-1007	-0-	48	1	835	2	Y	1

BONUS, S. (MIOCENE 4100)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
WINTERMAN -A-												
10511 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
681327												
WELL #: 3 T RRCID -> 127161 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4116 - 4117												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
SOUTH UNIT												
10516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
681327												
WELL #: 1 RRCID -> 084970 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12658 - 12694												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04	14B	DENY	164	-0-	164	164	153	2	11	9	Y	4
05	14B	DENY	660	-0-	660	824	660	2			Y	4
06	14B	DENY	198	-0-	198	1022	198	2			Y	3
07	14B	DENY	80	-0-	80	1102	80	2			Y	3
*08		1308 X	206	-0-	-1102	-0-	206	2			Y	3
09		630 X	224	-0-	-406	-0-	224	2			Y	3

WINTERMANN												
WELL #: 7 RRCID -> 201025 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12660 - 12670												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WINTERMANN												
WELL #: 8 RRCID -> 201219 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12509 - 12673												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		6090 X	1134	-0-	-4956	-0-	1123	2	11	9	Y	104
05		3317 X	660	-0-	-2657	-0-	660	2			Y	37
06		1740 X	595	-0-	-1145	-0-	595	2			Y	31
07		1798 X	400	-0-	-1398	-0-	400	2			Y	31
*08		1736 X	1031	-0-	-705	-0-	1031	2			Y	31
09		1140 X	1120	-0-	-20	-0-	1120	2			Y	31

BONUS, S.E. (FRIO 3600)		10518 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
PITTS, ANIELA		WELL #:	7	RRCID ->	204053	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3562 - 3566	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-		-0-
09		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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PITTS, ANIELA		WELL #:	7	RRCID ->	202777	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3728 - 3735	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONUS, S. E. (FRIO 4600)		//CONT.//		10518 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEYNE		WELL #:		2	RRCID ->	263605	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	4665 - 7328
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	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	
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							
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	49	1	776	2	Y	11	6	1	32
						12	9							
07	682 N	465	-0-	-217	-0-	26	1	432	2	Y	6	31	1	7
						7	9							
08	682 N	457	-0-	-225	-0-	20	1	434	2	Y	3	4	1	6
						3	9							
09	840 N	775	-0-	-65	-0-	42	1	724	2	Y	8	6	1	8
						9	9							

MAHALITC/HUNT				WELL #:	7	RRCID ->	286275	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7056 - 7076
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KRUEGER		WELL #:		3	RRCID -> 111706		COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7396 - 7412
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	14 1	229 2	Y	-0-		-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	205 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
09		240 N	162	-0-	-78	-0-	9 1	153 2	Y	-0-		-0-

MAHALITC		WELL #:		1 C	RRCID -> 112300		COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7364 - 7384
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		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
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PITTS, ANIELA		WELL #:		4 T	RRCID -> 118959		COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7408 - 7425
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-
06		149 X	149	-0-	-0-	-0-	9 1	139 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
07		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
08		248 X	201	-0-	-47	-0-	9 1	191 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	12 1	207 2	Y	-0-		-0-

KRENEK		WELL #:		1 C	RRCID -> 118962		COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	7370 - 7390
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SHIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	119919	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7399 - 7419
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
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-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	-0-

HUDGINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242374	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7182 - 7440
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BONUS, SW. (WILCOX)				10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MAHALITC/HUNT		WELL #:			RRCID ->	177324	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11108 - 11594
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2018												

MAHALITC/HUNT		WELL #:		2	RRCID ->	177489	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	11446 - 12460
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					
06	3750 X	3639	-0-	-111	-0-	214	1	3362	2	N	57	209 1 108
						63	9					
07	3999 X	2361	-0-	-1638	-0-	134	1	2197	2	N	27	29 1 106
						30	9					
08	3999 X	3953	-0-	-46	-0-	175	1	3741	2	N	34	28 1 112
						37	9					
09	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	237	1	4087	2	N	55	32 1 135
						61	9					

MAHALITC/HUNT		WELL #:		4	RRCID ->	177693	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	11421 - 12537
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
09	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	172 2	N	2	1 1		27
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14 1	240 2	N	3	3 1		27
06	210 N	86	-0-	-124	-0-	5 1	80 2	N	1	1 1		27
07	186 N	61	-0-	-125	-0-	3 1	57 2	N	1	1 1		27
08	248 N	156	-0-	-92	-0-	7 1	148 2	N	1	1 1		27
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13 1	214 2	N	3	2 1		28

MAHALITC/HUNT		WELL #:		8	RRCID ->	178174	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11511 - 11621	
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	74 1	1371 2	N	47	10 1		167
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	52 9	78 1	N	58	52 1		173
06	1410 N	975	-0-	-435	-0-	64 9	57 1	N	18	146 1		45
07	1457 N	682	-0-	-775	-0-	20 9	38 1	N	15	11 1		49
08	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	17 9	87 1	N	44	11 1		82
09	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	48 9	119 1	N	64	15 1		131

MAHALITC/HUNT		WELL #:		3	RRCID ->	178585	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	14020	PERF.11439 - 11537
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	179869	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11485 - 12506	
04	DLQ G-10	178	-0-	178	281	9 1	167 2	Y	2	1 1		1
05	521 X	240	-0-	-281	-0-	13 1	225 2	Y	2	3 1		-0-
06	360 X	301	-0-	-59	-0-	2 9	18 1	Y	4	2 1		2
07	186 X	67	-0-	-119	-0-	4 9	4 1	Y	1	2 1		1
08	248 X	235	-0-	-13	-0-	1 9	11 1	Y	1	1 1		1
09	300 X	177	-0-	-123	-0-	1 9	10 1	Y	2	1 1		2

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 2		RRCID -> 180229		COMPL. DATE 11/02/2000				TOTAL DEPTH 13065 PERF.11574 - 12527				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	390 X	251	-0-	-139	-0-	13	1	232	2	Y	5	2	1	116
05	403 X	242	-0-	-161	-0-	13	1	220	2	Y	8	5	1	119
06	390 X	152	-0-	-238	-0-	9	1	135	2	Y	7	1	1	125
07	279 X	81	-0-	-198	-0-	4	1	67	2	Y	9	114	1	20
08	248 X	246	-0-	-2	-0-	11	1	233	2	Y	2	1	1	21
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	2	1	1	22

ANDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 180390		COMPL. DATE 11/04/2000				TOTAL DEPTH 14347 PERF.11783 - 13363				
04	3000 N	3512	-0-	512	2232	173	1	3216	2	Y	112	87	1	97
05	3100 N	3477	-0-	377	2609	183	1	3166	2	Y	116	129	1	84
06	3000 N	3088	-0-	88	2697	177	1	2789	2	Y	111	93	1	102
07	4348 X	1651	-0-	-2697	-0-	92	1	1503	2	Y	51	84	1	69
08	2449 X	1603	-0-	-846	-0-	69	1	1470	2	Y	58	70	1	57
09	3270 X	2672	-0-	-598	-0-	141	1	2429	2	Y	93	75	1	75

ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000				TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470				
04	3000 N	3072	-0-	72	72	153	1	2838	2	Y	74	21	1	150
05	3057 N	2985	-0-	-72	-0-	158	1	2738	2	Y	81	53	1	178
06	3000 N	3598	-0-	598	598	208	1	3272	2	Y	107	212	1	73
07	2945 X	2178	-0-	-767	-0-	123	1	2029	2	Y	24	29	1	68
08	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	146	1	3118	2	Y	55	24	1	99
09	3600 X	3373	-0-	-227	-0-	179	1	3093	2	Y	92	26	1	165

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 3		RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000				TOTAL DEPTH 12750 PERF.11540 - 12596				
04	690 X	450	-0-	-240	-0-	20	1	379	2	Y	46	3	1	159
05	589 X	435	-0-	-154	-0-	21	1	359	2	Y	50	186	1	23
06	570 X	397	-0-	-173	-0-	22	1	355	2	Y	18	3	1	38
07	527 X	305	-0-	-222	-0-	17	1	279	2	Y	8	5	1	41
08	527 X	392	-0-	-135	-0-	17	1	364	2	Y	10	3	1	48
09	450 X	437	-0-	-13	-0-	23	1	400	2	Y	13	3	1	58

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DUNCAN "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
		WELL #: 1		RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 13555		PERF.10922 - 12478					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	29	1	455	2	Y	7	4	1		45
07	527 N	233	-0-	-294	-0-	13	1	218	2	Y	2	3	1		44
08	527 N	402	-0-	-125	-0-	18	1	382	2	Y	2	3	1		43
09	480 N	479	-0-	-1	-0-	26	1	447	2	Y	5	4	1		44

ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13343 - 13403					
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
06	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	141	1	2224	2	Y	91	78	1		77
07	1922 N	1320	-0-	-602	-0-	73	1	1193	2	Y	49	76	1		50
08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	88	1	1883	2	Y	57	64	1		43
09	2460 N	2404	-0-	-56	-0-	127	1	2189	2	Y	80	67	1		56

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 4		RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12217		PERF.11706 - 12165					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DUNCAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 12842		PERF.11533 - 12588					
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
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	Y	32	171	1		31
07	372 N	221	-0-	-151	-0-	12	1	194	2	Y	14	3	1		42
08	372 N	338	-0-	-34	-0-	13	1	277	2	Y	44	2	1		84
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	Y	38	3	1		119

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
ROCKING "M"		WELL #:		4	RRCID ->	183688	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11518 - 11552
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	65 1 41 9	1202 2	Y	37	9 1	79
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	52 1 29 9	901 2	Y	26	64 1	41
06	960 N	630	-0-	-330	-0-	32 1 97 9	501 2	Y	88	5 1	124
07	992 N	100	-0-	-892	-0-	5 1 9 9	86 2	Y	8	122 1	10
08	992 N	880	-0-	-112	-0-	38 1 22 9	820 2	Y	20	5 1	25
09	1320 X	229	-0-	-1091	-0-	12 1 14 9	203 2	Y	13	3 1	35

KRUEGER		WELL #:		8	RRCID ->	186624	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11500 - 12570
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-
06	330 N	181	-0-	-149	-0-	11 1	170 2	Y	-0-		-0-
07	279 N	125	-0-	-154	-0-	7 1 1 9	117 2	Y	1	1 1	-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	17 1 10 9	369 2	Y	9	5 1	4
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	9 1 1 9	157 2	Y	1	1 1	4

DUNCAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	187053	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10473 - 10543
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	174 1 130 9	3218 2	Y	118	84 1	104
05	3317 X	2617	-0-	-700	-0-	138 1 90 9	2389 2	Y	82	121 1	65
06	2820 X	2633	-0-	-187	-0-	151 1 111 9	2371 2	Y	101	79 1	87
07	3627 X	1811	-0-	-1816	-0-	99 1 78 9	1634 2	Y	71	88 1	70
08	3627 X	2893	-0-	-734	-0-	124 1 120 9	2649 2	Y	109	98 1	81
09	3510 X	2949	-0-	-561	-0-	154 1 135 9	2660 2	Y	123	103 1	101

BONUS, SW. (WILCOX)										//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
KRUEGER										WELL #: 12		RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
04		3030 X	1645	-0-	-1385	-0-		82	1	Y	40	114	1	88			
								44	9								
05		3069 X	2441	-0-	-628	-0-		127	1	Y	98	3	1	183			
								108	9								
06		2970 X	2196	-0-	-774	-0-		128	1	Y	52	121	1	114			
								57	9								
07		2914 X	1167	-0-	-1747	-0-		63	1	Y	64	5	1	173			
								70	9								
08		2449 X	1887	-0-	-562	-0-		81	1	Y	74	118	1	129			
								81	9								
09		2190 N	2096	-0-	-94	-0-		109	1	Y	97	3	1	223			
								107	9								
KRUEGER										WELL #: 9		RRCID -> 187438		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL DEPTH 13515 PERF.10440 - 10998	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
KRUEGER										WELL #: 10		RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951	
04		965 N	965	-0-	-0-	-0-		48	1	Y	27	67	1	49			
								30	9								
05		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		63	1	Y	33	2	1	80			
								36	9								
06		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		68	1	Y	34	60	1	54			
								37	9								
07		637 N	637	-0-	-0-	-0-		34	1	Y	41	3	1	92			
								45	9								
08		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-		82	1	Y	44	67	1	69			
								48	9								
09		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-		136	1	Y	63	3	1	129			
								69	9								
MAHALITC/HUNT										WELL #: 9		RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73	1	62			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62	1	-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
TMR EXPLORATION, INC.										834097							
OBENHAUS GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 171196		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10380 - 11640	
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-		5	1	N	14	12	1	55			
								15	9								
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-		6	1	N	4			59			
								4	9								
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-		5	1	N	8	12	1	55			
								9	9								
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-		6	1	N	27	27	1	55			
								30	9								
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-		5	1	N	9			64			
								10	9								
*09		102 N	102	-0-	-0-	-0-		5	1	N	9	11	1	62			
								10	9								

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
		WELL #: 1		RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999			TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	20	1	308	2	N	-0-			26
07	341 N	157	-0-	-184	-0-	11	1	146	2	N	-0-			26
08	341 N	208	-0-	-133	-0-	12	1	196	2	N	-0-			26
09	330 N	263	-0-	-67	-0-	14	1	249	2	N	-0-			26

GLAZE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 177312			COMPL. DATE 02/22/2000			TOTAL DEPTH 13211 PERF.11470 - 12574		
04	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	246	1	3302	2	N	82	35	1	268
05	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	247	1	3455	2	N	50	183	1	135
06	3600 X	3472	-0-	-128	-0-	207	1	3211	2	N	49	28	1	156
07	3720 X	1711	-0-	-2009	-0-	114	1	1579	2	N	16	30	1	142
08	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	227	1	3620	2	N	59			201
*09	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	246	1	4271	2	N	72	32	1	241
						79	9							

GLAZE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 178111			COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHWEINLE				WELL #: 2		RRCID -> 179671			COMPL. DATE 07/08/2000			TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856		
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
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	19	1	298	2	N	-0-			36
07	248 N	148	-0-	-100	-0-	10	1	138	2	N	-0-			36
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	N	-0-			36
*09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	N	-0-			36

REYNOLDS "B"				WELL #: 9		RRCID -> 179769			COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
		WELL #: 5		RRCID -> 180452		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 13338		PERF.11560 - 12650				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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
06	3000 N	1979	-0-	-1021	4154	118	1	1830	2	N	28	19	1	208
07	3100 N	1074	-0-	-2026	2128	70	1	969	2	N	32	216	1	24
08	3100 N	1666	-0-	-1434	694	96	1	1525	2	N	41			65
*09	3000 N	2450	-0-	-550	144	130	1	2245	2	N	68	29	1	104

SCHWEINLE		WELL #: 4		RRCID -> 180455		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 13850		PERF.10654 - 12094				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

SCHWEINLE		WELL #: 6		RRCID -> 180825		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 13148		PERF.11452 - 12560				
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
06	3000 N	2196	-0-	-804	4550	129	1	2002	2	N	59	32	1	265
07	3100 N	1035	-0-	-2065	2485	69	1	946	2	N	18	131	1	152
08	3100 N	1866	-0-	-1234	1251	106	1	1694	2	N	60			212
*09	3000 N	2399	-0-	-601	650	127	1	2204	2	N	62	29	1	245

KRENEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 182017		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10242 - 11810				
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
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	54	1	842	2	N	-0-			18
07	930 N	430	-0-	-500	-0-	29	1	401	2	N	-0-			18
08	930 N	484	-0-	-446	-0-	28	1	441	2	N	14			32
09	900 N	225	-0-	-675	-0-	12	1	201	2	N	11	4	1	39

ROCKING M LAND & CATTLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183676		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.10424 - 13294				
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
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	69	1	228	2	Y	29			31
07	775 N	33	-0-	-742	-0-	10	1	21	2	Y	2	6	1	27
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	2	9			Y	-0-			27
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	22	1	261	2	Y	6			33

 BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183679 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	34	1	273	2	Y	-0-		7
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	41	1	204	2	Y	-0-		7
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	53	1	176	2	Y	-0-		7
07	310 N	93	-0-	-217	-0-	30	1	63	2	Y	-0-	7 1	-0-
08	248 N	159	-0-	-89	-0-	19	1	140	2	Y	-0-		-0-
09	240 N	151	-0-	-89	-0-	12	1	139	2	Y	-0-		-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
05	14B DENY	127	-0-	127	127	14	1	69	2	Y	40	30 1	15
						44	9						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-	15 1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-		-0-
*09	127 N	-0-	-0-	-127	-0-					Y	-0-		-0-

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

04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	49	1	400	2	Y	-0-		2
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	54	1	271	2	Y	-0-		2
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	71	1	235	2	Y	-0-		2
07	465 N	124	-0-	-341	-0-	41	1	83	2	Y	-0-	2 1	-0-
08	310 N	210	-0-	-100	-0-	24	1	186	2	Y	-0-		-0-
09	300 N	185	-0-	-115	-0-	14	1	171	2	Y	-0-		-0-

 SCHWEINLE WELL #: 7 RRCID -> 183752 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598

04	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	578	1	7766	2	N	144	249 1	171
						158	9						
05	9103 X	9103	-0-	-0-	-0-	600	1	8394	2	N	99		270
						109	9						
06	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	481	1	7453	2	N	67	224 1	113
						74	9						
07	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	253	1	3483	2	N	29	107 1	35
						32	9						
08	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	393	1	6258	2	N	66		101
						73	9						
*09	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	489	1	8482	2	N	113	46 1	168
						124	9						

 LOVELL-SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 184064 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664

04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	7		31
						8	9						
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	Y	29	27 1	33
						32	9						
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	Y	2		35
						2	9						
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	35 1	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
*09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	34		34
						37	9						

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. LOVELL-SHWAB		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* M	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 13005		PERF.11664 - 11994				
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	Y	-0-	-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	22	2	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
*09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-	-0-
KRENEK-HEYNE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184705		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11340 - 12292		
04	480 N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-	18
05	558 N	362	-0-	-196	-0-	362	2			N	-0-	18
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-	18
07	434 N	201	-0-	-233	-0-	201	2			N	-0-	18
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-	18
*09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-	18
SCHWEINLE		WELL #: 8		RRCID -> 185211		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 12433		PERF.11662 - 11980		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 204139		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 13710		PERF.11862 - 12650		
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	4
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	53	1	176	2	Y	6	10
07	310 N	117	-0-	-193	-0-	30	1	63	2	Y	22	8
08	248 N	166	-0-	-82	-0-	19	1	139	2	Y	7	15
09	240 N	153	-0-	-87	-0-	12	1	139	2	Y	2	17
GLAZE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204143		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11446 - 11924		
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
06	270 N	198	-0-	-72	-0-	12	1	186	2	N	-0-	22
07	217 N	126	-0-	-91	-0-	8	1	118	2	N	-0-	22
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	N	-0-	22
*09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	N	-0-	22

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097								
SCHWEINLE		WELL #:		10	RRCID ->	218336	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	14085	PERF.11654 -	13422
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
04	3000 N	1989	-0-	-1011	4336	138 1	1849 2	N	2	3 1		64
05	3100 N	2196	-0-	-904	3432	146 1	2050 2	N	-0-			64
06	3000 N	2313	-0-	-687	2745	133 1	2063 2	N	106	34 1		136
07	3100 N	957	-0-	-2143	602	117 9	886 2	N	6	85 1		57
08	2516 N	1914	-0-	-602	-0-	64 1	1798 2	N	3			60
*09	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	7 9	2514 2	N	-0-	6 1		54
						145 1						
SCHWEINLE		WELL #:		9	RRCID ->	220011	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	14914	PERF.12374 -	13374
04	3210 X	2958	-0-	-252	-0-	203 1	2730 2	N	23	9 1		162
05	3317 X	3122	-0-	-195	-0-	25 9	2897 2	N	16			178
06	3210 X	2963	-0-	-247	-0-	207 1	2766 2	N	16	9 1		185
07	3317 X	1401	-0-	-1916	-0-	18 9	1306 2	N	-0-	125 1		60
08	3193 X	1612	-0-	-1581	-0-	179 1	1497 2	N	19			79
*09	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	95 1	2866 2	N	4	5 1		78
						94 1						
						21 9						
						165 1						
						4 9						
SCHWEINLE		WELL #:		11	RRCID ->	224328	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	13552	PERF.11547 -	13442
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
06	2280 X	871	-0-	-1409	-0-	53 1	818 2	N	-0-			130
07	2356 X	202	-0-	-2154	-0-	14 1	187 2	N	1	106 1		25
08	2077 X	1033	-0-	-1044	-0-	1 9	972 2	N	-0-			25
*09	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	61 1	5644 2	N	38	16 1		47
						326 1						
						42 9						
BOWMORE (COOK MOUNTAIN)				10943 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688								
DYBALA G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	255289	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13297 -	13310
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)				11252 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN		
H.E.R. OPERATING, LLC				340442								
SEBASTIAN		WELL #:		1	RRCID ->	266051	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	8766	PERF. 8298 -	8308
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			119
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119

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

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 440L		WELL #:		A 1	RRCID ->	160345	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

GULF E&P LTD				338072					
BRAZOS BLOCK 478L		WELL #:		2	RRCID ->	219438	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
09	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
09	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	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	BALANCE	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	78
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	78
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	78
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	78
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	78
09	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		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	-----	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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												
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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

04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 446-L (NW)			WELL #: 9		RRCID -> 118954		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.)										11681 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.										130342									
STATE TRACT 446L /NW/										WELL #:		6 L		RRCID -> 041037		COMPL. DATE 12/29/1966		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8270 - 8293	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
							CODE	CODE			CODE	CODE							
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

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

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	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

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	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JR RESOURCES, INC.				427770								
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE		WELL #:		2	RRCID ->	127512	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	1891 - 1897
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459								
STOWE		WELL #:		2	RRCID ->	186936	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	1180	PERF.	1029 - 1033
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KOOMEY							WELL #:	1	RRCID -> 193890	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH 3448	PERF. 527 - 537				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KOOMEY							WELL #:	6	RRCID -> 209011	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 3368	PERF. 1114 - 1117				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STANOTEX, LLC WEIDO							WELL #:	1	RRCID -> 203010	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH 3227	PERF. 889 - 891				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		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				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHICHA							WELL #:	1	RRCID -> 178882	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 3040	PERF. 2742 - 2784				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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)	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEIDO		WELL #:		6	RRCID ->	181164	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1062 - 1064
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KURATI		WELL #:		10R	RRCID ->	182312	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF.	2293 - 2298
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SWEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	182411	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2305 - 2314
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PATTISON		WELL #:		1	RRCID ->	189177	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2026 - 2030
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARTIN		WELL #:		33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1658 - 1660
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WANDER, V. E.		WELL #:		2	RRCID ->	200385	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3455 - 3571
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467								
WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF.	1487 - 1490
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2888 - 2900
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEIDO		WELL #:		10	RRCID ->	208032	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2350 - 2354
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEIDO		WELL #:		11	RRCID ->	208288	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	3160 - 3520
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	235494	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1862 - 1880
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID ->	242441	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2130 - 2146
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRUCE ROY (YEGUA)		//CONT.//		12599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
RASMUSSEN		WELL #:		1	RRCID -> 132300	COMPL. DATE 10/06/1989	TOTAL DEPTH 7957	PERF. 7693	- 7720		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3420 X	3044	-0-	-376	-0-	245 1	2775 3	Y	22		89
05	3534 X	3102	-0-	-432	-0-	24 9	2859 3	Y	33		122
06	3630 X	2437	-0-	-1193	-0-	207 1	2218 3	Y	24		146
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-	36 9		Y	-0-		146
08	3751 X	2574	-0-	-1177	-0-	193 1	2419 3	Y	24		170
09	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	26 9	5085 3	Y	68	176 1	62
						75 9					
RASMUSSEN		WELL #:		2	RRCID -> 235539	COMPL. DATE 07/12/2008	TOTAL DEPTH 7912	PERF. 7352	- 7735		
04	900 N	673	-0-	-227	-0-	55 1	618 3	Y	-0-		-0-
05	837 N	816	-0-	-21	-0-	55 1	761 3	Y	-0-		-0-
06	780 N	452	-0-	-328	-0-	36 1	416 3	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	806 N	797	-0-	-9	-0-	40 1	757 3	Y	-0-		-0-
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	34 1	680 3	Y	-0-		-0-
BUCK SNAG (FRIO 3800)				12893 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057							
ARABIAN		WELL #:		1	RRCID -> 231765	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH 4771	PERF. 3831	- 3837		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BUCKEYE, WEST (7900)				12915 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
KRIEGER, ROOTH		WELL #:		1	RRCID -> 169889	COMPL. DATE 09/30/2022	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 3452	- 3472		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUCKS BAYOU (CIB-10)			12955 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
TRI-C RESOURCES, LLC			868622												
LEWIS			WELL #: 2		RRCID -> 195669		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12191					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)			12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
TRI-C RESOURCES, LLC			868622												
BADOUH, E. M. HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 177130		COMPL. DATE 01/15/2000			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12332 - 12372					
04		3000 N	1756	-0-	-1244	838	1754	2	2	9	Y	2			80
05		2580 N	1742	-0-	-838	-0-	1742	2			Y	-0-			80
06		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-			80
07		1829 N	1718	-0-	-111	-0-	1718	2			Y	-0-			80
08		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-			80
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			80

BADOUH, E. M. HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 179728		COMPL. DATE 03/02/2003			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403					
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	640	2	6	9	Y	5			82
05		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-			82
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-			82
07		682 N	626	-0-	-56	-0-	626	2			Y	-0-	1	7	81
08		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-			81
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			81

LEWIS			WELL #: 1		RRCID -> 185153		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839					
04		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6055	2	11	9	Y	10			64
05		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			Y	-0-			64
06		5760 X	4737	-0-	-1023	-0-	4737	2			Y	-0-			64
07		6262 X	5938	-0-	-324	-0-	5928	2	10	9	Y	9	59	1	14
08		6262 X	5138	-0-	-1124	-0-	5131	2	7	9	Y	6			20
09		6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT			20

BASS GU			WELL #: 1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058					
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	311	2	74	9	Y	67	85	1	38
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-			38
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-			38
07		403 N	304	-0-	-99	-0-	304	2			Y	-0-	1	7	37
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1			38
09		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					
04		3000 N	2237	-0-	-763	4293	2231	2	6	9	Y	5			82
05		3100 N	2214	-0-	-886	3407	2214	2			Y	-0-			82
06		3000 N	1745	-0-	-1255	2152	1745	2			Y	-0-			82
07		3100 N	2184	-0-	-916	1236	2184	2			Y	-0-	1	7	81
08		3100 N	1890	-0-	-1210	26	1890	2			Y	-0-			81
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT			81

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
TRI-C RESOURCES, LLC		//CONT.// 868622												
LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009			TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	640	2	4	9	Y	4			24
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-			24
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-			24
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	626	2	54	9	Y	49	59	1	14
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	542	2	7	9	Y	6			20
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009			TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 13523					
04	3000 N	2210	-0-	-790	3651	2136	2	74	9	Y	67	85	1	38
05	3100 N	2121	-0-	-979	2672	2121	2			Y	-0-			38
06	3000 N	1671	-0-	-1329	1343	1671	2			Y	-0-			38
07	3100 N	2091	-0-	-1009	334	2091	2			Y	-0-	10	7	28
08	2145 N	1811	-0-	-334	-0-	1810	2	1	9	Y	1			29
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398					
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	715	2	72	9	Y	65	85	1	37
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-			37
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-			37
07	806 N	700	-0-	-106	-0-	700	2			Y	-0-	9	7	28
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	Y	1			29
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

BASS GU		WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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					
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	389	2	72	9	Y	65	85	1	37
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-			37
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-			37
07	465 N	381	-0-	-84	-0-	381	2			Y	-0-	9	7	28
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	Y	1			29
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 249847		COMPL. DATE 05/27/2009			TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360					
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	150	2	12	9	Y	11			79
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-			79
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			79
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-	59	1	14
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	127	2	7	9	Y	6		6	20
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

OIL AND GAS DIVISION

BUNA, NORTH (YEGUA #4)													
H.E.R. OPERATING, LLC													
RICHARDSON, HARDY													
13287 415 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER													
340442													
WELL #: 5 RRCID -> 154663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		201
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		201
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	12	1	3	9	Y	3		204
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			Y	-0-		204
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	18	1	6	9	Y	5		209
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		209

RICHARDSON HEIRS													
WELL #: 1 RRCID -> 280356 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		327
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		327
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		327
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		327
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		327
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		327

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX)													
SHOCO PRODUCTION LLC													
BP AMERICA A-17													
13292 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN													
778196													
WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592													
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	449	2	11	9	Y	10	19 1	242
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-		242
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	Y	2	18 1	226
07	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2			Y	-0-		226
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	425	2	19	9	Y	17	18 1	225
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		225

BUNA, WEST (WILCOX)													
PERMIAN NATURAL RESOURCES													
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT													
13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
655818													
WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		187
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8		195
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	9		204
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8		212
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		212
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		212

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS													
WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995													
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	10 1	90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	33 1	65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9		74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8		82
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		82
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		82

SANTA FE ENERGY													
WELL #: 1 RRCID -> 124696 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	289				Y	7	7 1	84
05	289 X	-0-	-0-	-289	-0-					Y	9		93
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8		101
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9		110
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		110
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		110

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
PERMIAN NATURAL RESOURCES		//CONT.// 655818							
ARCO FEE SEC. 83		WELL #: 1		RRCID -> 126181		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		195	282 1	8
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		41	33 1	16
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		75	55 1	36
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		117	129 1	24
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		24
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		24

ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 2R		RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		8		310
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		9		319
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		7		326
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		8		334
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		334
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		334

ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-

ARCO FEE SECTION 83		WELL #: 2		RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	67		10	9 1	144
05	67 X	-0-	-0-	-67	-0-		8		152
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		60	100 1	112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		84	162 1	34
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		34
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		34

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #: 2		RRCID -> 261370		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		7		212
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		8	89 1	131
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		8		139
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		7		146
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		146
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		146

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER					
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313									
HANKAMER ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	118170	COMPL. DATE	08/02/1985	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	11730 - 11743	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HANKAMER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	118384	COMPL. DATE	04/26/1985	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	11170 - 11184	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24

HANKAMER ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	119194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12555	PERF.	11438 - 11510	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31

R & B OIL COMPANY, LLC		WELL #:		7	RRCID ->	127976	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10991 - 11042	
HANKAMER ET AL													
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/21/1988													

SHOCO PRODUCTION LLC		WELL #:		2	RRCID ->	255959	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	11052 - 11130	
BP AMERICA A-38													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16			155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52			207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207

SOUTHCOST PRODUCTION INC		WELL #:		9	RRCID ->	132536	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	5398 - 5440	
ARCO FEE SILSBEE													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER			
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500									
BP FEE A-6		WELL #:		2	RRCID ->	230854	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12596 - 12612	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04		1502 N	1502	-0-	-0-	450	1	736	3	Y	287	185 1	169
						316	9						
05		1300 N	1300	-0-	-0-	465	1	573	3	Y	238	282 1	125
						262	9						
06		1255 N	1255	-0-	-0-	450	1	513	3	Y	265	328 1	62
						292	9						
07		1817 N	1817	-0-	-0-	465	1	1059	3	Y	266	275 1	53
						293	9						
08		1411 N	1411	-0-	-0-	465	1	694	3	Y	229	177 1	105
						252	9						
09		1297 N	1297	-0-	-0-	450	1	612	3	Y	214	177 1	142
						235	9						
BUNA, WEST (YEGUA)				13292 834	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JASPER			
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818									
DIAMOND SWD		WELL #:		1	RRCID ->	121749	COMPL. DATE	04/12/1990	TOTAL DEPTH	10746	PERF.	5115 - 5155	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09		INJECT	NO RPT	-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	
04		5220 #	4085	-0-	-1135	4044	2	41	9	Y	37	167 1	207
05		5394 #	2541	-0-	-2853	2447	2	94	9	Y	85		292
06		4980 #	3488	-0-	-1492	3387	2	101	9	Y	92	162 1	222
07		4774 #	3887	-0-	-887	3821	2	66	9	Y	60		282
08		4774 #	3876	-0-	-898	3829	2	47	9	Y	43	160 1	165
09		4080 #	NO RPT	-0-	-4080					Y	NO RPT		165
BURGHER (FRIO 3300)				13487 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
MOSAIC OIL LLC				589978									
WEEKS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	169462	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3314 - 3317	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT	-0-	
BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)				14024 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
BAPTIST FOUNDATION		WELL #:		2	RRCID ->	279199	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10736 - 10741	
04		870 N	870	-0-	-0-	708	2	162	9	N	147	180 1	77
05		1092 N	1092	-0-	-0-	938	2	154	9	N	140		217
06		1289 N	1289	-0-	-0-	1158	2	131	9	N	119	177 1	159
07		1341 N	1341	-0-	-0-	1223	2	118	9	N	107		266
08		1284 N	1284	-0-	-0-	1146	2	138	9	N	125	335 1	56
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110					N	NO RPT		56

OIL AND GAS DIVISION

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

04		11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	300	1	10237	2	N	537	541	1	1	8	377
							591	9									
05		10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	300	1	8938	2	N	713	722	1	1	8	367
							784	9									
06		9540 X	7837	-0-	-1703	-0-	291	1	7306	2	N	218	358	1			227
							240	9									
07		7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	291	1	7306	2	N	218	358	1			227
							240	9									
08		11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					227
09		11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					N	NO RPT					227

WAGNER OIL COMPANY			891175			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
KERR-MCGEE			WELL #: 3			RRCID -> 230364			COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670					
04		13196 X	13196	-0-	-0-	-0-	152	1	12244	3	N	727	736	1			156
							800	9									
05		12948 X	12948	-0-	-0-	-0-	174	1	12029	3	N	677	727	1			106
							745	9									
06		13200 X	12671	-0-	-529	-0-	184	1	11769	3	N	653	542	1			217
							718	9									
07		13640 X	12124	-0-	-1516	-0-	185	1	11254	3	N	623	546	1			294
							685	9									
08		13640 X	11983	-0-	-1657	-0-	182	1	11138	3	N	603	713	1			184
							663	9									
09		13200 X	12099	-0-	-1101	-0-	167	1	11286	3	N	587	712	1			59
							646	9									

C.T. (FRIO)			14394 200			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO					
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.			877688			RRCID -> 177333			COMPL. DATE 03/11/1999			TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898					
CAMERON - TAYLOR			WELL #: 1														
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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			RRCID -> 258195			COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810					
CONNOR			WELL #: 1														
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09		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	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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
09	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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	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		
04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	161	1	2675	3	N	16			518
						18	9							
05	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	113	1	2188	3	N	6	181	1	343
						7	9							
06	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	127	1	2310	3	N	150			493
						165	9							
07	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	265	1	4734	3	N	73	177	1	389
						80	9							
08	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	282	1	4166	3	N	61			450
						67	9							
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			450

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460												
GLASSCOCK E		WELL #:		1		RRCID -> 266494		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10666 - 10672		
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
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1678	3	109	9	N	99			286
07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	1755	3	523	9	N	475	371	1	390
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-			390
09	1800 N	1682	-0-	-118	-0-	1555	3	127	9	N	115	185	1	320

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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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															
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIM WELL #: 2 RRCID -> 284197 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7671 - 8008															
04		11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
05		11 #	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06		11 #	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
09		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

BOWERS, LORRAINE WELL #: 1 RRCID -> 284259 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7890 - 8100															
04		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
05		93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-			-0-
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

PIWONKA, M. WELL #: 3 RRCID -> 286867 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8130 - 8220															
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS-EASLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286949 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7772 - 7890															
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-		80 2		N	-0-			-0-
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-		64 2		N	-0-			-0-
06	90 #	62	-0-	-28	-0-		62 2		N	-0-			-0-
07	93 #	37	-0-	-56	-0-		37 2		N	-0-			-0-
08	93 #	41	-0-	-52	-0-		41 2		N	-0-			-0-
09	90 #	49	-0-	-41	-0-		49 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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	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
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			21
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

BIRD				WELL #:	2	RRCID ->	287985	COMPL. DATE	09/02/1991	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8109 - 9662
04	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			33
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	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
04	240 #	184	-0-	-56	-0-		184 2		N	-0-			2
05	248 #	188	-0-	-60	-0-		188 2		N	-0-			2
06	240 #	174	-0-	-66	-0-		174 2		N	-0-			2
07	248 #	98	-0-	-150	-0-		98 2		N	-0-			2
*08	248 #	47	-0-	-201	-0-		47 2		N	-0-			2
09	180 #	45	-0-	-135	-0-		45 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72

CALEB (5TH COCKFIELD)													
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC													
BP HONKY TONKIN													
WELL #: 2 RRCID -> 293942 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5766 - 5769													
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	15120	1352	-0-	-13768	2616	1352	3		Y	-0-		107	
05	2616 R	-0-	-0-	-2616	-0-				Y	-0-	41 1	66	
06	6420 #	-0-	-0-	-6420	-0-				Y	-0-		66	
*07	5952 #	106	-0-	-5846	-0-	103	5	3 9	Y	3		69	
08	4898 #	-0-	-0-	-4898	-0-				Y	-0-		69	
09	1350 #	-0-	-0-	-1350	-0-				Y	-0-		69	

CALEB (YEGUA Y-2)													
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC													
THE REAL DEAL													
WELL #: RRCID -> 265710 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5324 - 5328													
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	195 7	-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2018													

CALL, S. E. (3600)													
84 ENERGY LLC													
BLACK STONE													
WELL #: 1 RRCID -> 290028 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3548 - 3550													
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	480 N	375	-0-	-105	-0-	375	2		N	-0-		-0-	
05	465 N	303	-0-	-162	-0-	303	2		N	-0-		-0-	
06	390 N	239	-0-	-151	-0-	239	2		N	-0-		-0-	
07	403 N	302	-0-	-101	-0-	302	2		N	-0-		-0-	
08	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2		N	-0-		-0-	
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2		N	-0-		-0-	

CALLIS (FRIO 4300)													
GULFSTAR PROPERTIES, INC.													
GOFF													
WELL #: 4C RRCID -> 258593 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4245 - 4247													
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832				N	NO RPT		-0-	

CALLIS (FRIO 5170)													
FIELD PETROLEUM CORP.													
ILSE UNIT													
WELL #: RRCID -> 263893 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5152 - 5153													
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2018													

CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK)													
GARRISON OPERATING, L.L.C.													
GREAT WEST CMT													
WELL #: 1H RRCID -> 170161 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 13394 PERF. 9904 - 13394													
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51	

OIL AND GAS DIVISION

CAMP HULEN, W. (FRIO 8500)			15105 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971									
BATCHELDER ET AL			WELL #: 2	RRCID -> 270662	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 10149	PERF. 8576	-	8588			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624		N	NO RPT			-0-

CAMPTOWN (5200 FRIO)			15190 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON						
DARTEX ENERGY CORPORATION			201208									
HARTBURG			WELL #: 1	RRCID -> 144365	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 5242	-	5248			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46

PRIME OPERATING COMPANY			677770									
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-			WELL #: 20	RRCID -> 035182	COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 4047	-	4845			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAMPTOWN (7100 HACKBERRY)			15190 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON						
PRIME OPERATING COMPANY			677770									
HANKAMER BOBCAT			WELL #: 1	RRCID -> 256993	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH 7363	PERF. 7151	-	7171			
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CANADIAN HUNTER			15225 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169									
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"			WELL #: 6	RRCID -> 192663	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 11154	PERF.10552	-	11235			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 168260 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10570 - 11078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "C" WELL #: 5 RRCID -> 173477 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE LEASE 108878 WELL #: 103ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11108 - 11118

04	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	300	1	12531	2	N	160	176	1	2	8	239
						176	9									
05	16156 X	16156	-0-	-0-	-0-	300	1	15613	2	N	221	187	1	2	8	271
						243	9									
06	15410 X	15410	-0-	-0-	-0-	300	1	14879	2	N	210	354	1	2	8	125
						231	9									
07	23281 X	15410	-0-	-7871	-0-	300	1	14879	2	N	210	354	1	2	8	125
						231	9									
08	16151 X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT					125
09	15630 X	NO RPT	-0-	-15630	-0-					N	NO RPT					125

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NILSON WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	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		
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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	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		
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

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		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT					-0-
09	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	24	1	21	2	N	-0-					53
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	12	1	7	2	N	-0-					53
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	24	1	38	2	N	-0-					53
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	24	1	126	2	N	-0-					53
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	24	1	51	2	N	-0-					53
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					53

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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			
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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	14B2 EXT	-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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
ARCO CASTILLO		WELL #: 3		RRCID -> 188250		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7117 - 7131			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

CASTILLO (YEGUA #5) //CONT.// 16269 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368												
ARCO CASTILLO WELL #: 2 RRCID -> 193300 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7129												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	12	2	747	9	N	192
05		864 N	864	-0-	-0-	-0-	7	2	857	9	N	267
06		799 N	799	-0-	-0-	-0-	7	2	792	9	N	299
07		775 N	197	-0-	-578	-0-	90	2	107	9	N	137
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	84	2	298	9	N	170
09		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N NO RPT	170

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												
04		3660		-0-	-0-	-3660					N	85
05		3782		-0-	-0-	-3782					N	85
06		3210 #		-0-	-0-	-3210					N	85
07		2914 #		-0-	-0-	-2914					N	85
08		1581 #		-0-	-0-	-1581					N	85
09		0 #		-0-	-0-	-0-					N	85

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120) 16517 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
AKG OPERATING COMPANY 009566												
JOANN WELL #: 1 RRCID -> 269159 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10093 - 10095												
04		0 Z		-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 Z		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 Z		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 Z		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 Z		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886												
COLUMBUS TOWNSITE GU WELL #: 1 RRCID -> 280210 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10358 - 10480												
04		13200	12764	-0-	-436	72069	12394	2	370	9	N	392
05		13640	13428	-0-	-212	71857	13139	2	289	9	N	312
06		13200	13001	-0-	-199	71658	12705	2	296	9	N	406
07		13640	12552	-0-	-1088	70570	12231	2	321	9	N	529
08		13640	10975	-0-	-2665	67905	10748	2	227	9	N	398
09		13200	12817	-0-	-383	67522	12595	2	222	9	N	87

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000) 16531 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 NASH WELL #: 1ST RRCID -> 263518 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 11958 - 12235

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					175
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					175
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					175
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					175

CEDAR POINT 16599 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 TORRENT OIL LLC 862645
 STATE TRACT 118 WELL #: 1876 RRCID -> 213315 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5836 - 5844

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CEDAR POINT (UPPER FRIO) 16599 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TORRENT OIL LLC 862645
 ATKINSON ISLAND SWD WELL #: 1 RRCID -> 171804 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHAMPION (WILCOX 8730) 16846 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 FORZA OPERATING, LLC 278837
 FORESTAR MINERALS L.P. WELL #: 1 RRCID -> 286493 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8730 - 8735

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													
CHANNELVIEW TOWNSITE													
WELL #: 1 RRCID -> 167123 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "A"													
WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002													
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "B"																	
WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818																	
04	42584	X	42584	-0-	-0-	-0-	300	1	41654	2	Y	573	362	1	1	8	367
							630	9									
05	43843	X	43843	-0-	-0-	-0-	300	1	42734	2	Y	735	722	1	1	8	379
							809	9									
06	45030	X	36285	-0-	-8745	-0-	252	1	35729	2	Y	276	316	1			339
							304	9									
07	46531	X	NO RPT	-0-	-46531	-0-					Y	NO RPT					339
08	46531	X	NO RPT	-0-	-46531	-0-					Y	NO RPT					339
09	42000	X	NO RPT	-0-	-42000	-0-					Y	NO RPT					339

WEST CHANNELVIEW TOWNSITE																	
WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234																	
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									
06	40620	X	30728	-0-	-9892	-0-	243	1	30037	2	N	407	344	1			237
							448	9									
07	41974	X	NO RPT	-0-	-41974	-0-					N	NO RPT					237
08	39773	X	NO RPT	-0-	-39773	-0-					N	NO RPT					237
09	38460	X	NO RPT	-0-	-38460	-0-					N	NO RPT					237

CHANNELVIEW TOWNSITE "D"																	
WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870																	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/14/2023																	

WEST CHANNELVIEW																	
WELL #: 2D RRCID -> 291142 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5226 - 5236																	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHAPMAN (WILCOX 9890)		17039 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
OXXN		630579									
CHAPMAN "A"		WELL #:	3	RRCID ->	199228	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9872 - 9888
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHESTERTVILLE (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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHESTERTVILLE (WILCOX 9000)		17550 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		429659									
KAECELE		WELL #:	1-L	RRCID ->	165588	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9190 - 9313
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220)		17552 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		429659									
KAECELE "A"		WELL #:	3	RRCID ->	181886	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2031 - 2033
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	19	1	98	2	N	-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	109	2	N	-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	N	-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	2	N	-0-
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	93	2	N	-0-
*09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	23	1	98	2	N	-0-

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		429659									
KAECELE		WELL #:	1-U	RRCID ->	151970	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11526 - 11576
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	265	1	1380	2	N	17
						19	9				185
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	206	1	1139	2	N	12
						13	9				197
06	1830 N	1400	-0-	-430	-0-	220	1	1172	2	N	7
						8	9		174	1	30
07	1705 N	687	-0-	-1018	-0-	113	1	574	2	N	-0-
08	1364 N	1238	-0-	-126	-0-	209	1	1026	2	N	3
						3	9				33
09	1410 N	525	-0-	-885	-0-	99	1	424	2	N	2
						2	9				35

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO						
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659												
WITTER, A. S.		WELL #:		1	RRCID -> 153710	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	11936	PERF.	11542 - 11841					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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
06	4530 X	3548	-0-	-982	-0-	540	1	2879	2	N	117	171	1	1	8	37
07	4681 X	3962	-0-	-719	-0-	648	1	3289	2	N	23					60
08	3658 X	2792	-0-	-866	-0-	471	1	2309	2	N	11	1	8			70
09	3540 X	1988	-0-	-1552	-0-	366	1	1564	2	N	53					123

WEBB		WELL #:		1	RRCID -> 155937	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	11230 - 12020					
04	3780 X	3286	-0-	-494	-0-	528	1	2744	2	N	13	1	8			177
05	3906 X	3636	-0-	-270	-0-	553	1	3060	2	N	21	1	8			197
06	3600 X	3184	-0-	-416	-0-	501	1	2669	2	N	13	1	8			209
07	3441 X	3139	-0-	-302	-0-	515	1	2615	2	N	8					217
08	3627 X	3580	-0-	-47	-0-	605	1	2963	2	N	11	1	8			227
09	3510 X	3265	-0-	-245	-0-	614	1	2625	2	N	24					251

WITTER, A. S.		WELL #:		A 1	RRCID -> 157070	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	12507	PERF.	11291 - 12397					
04	6510 X	5291	-0-	-1219	-0-	842	1	4373	2	N	69	187	1			89
05	6727 X	4846	-0-	-1881	-0-	737	1	4079	2	N	27	1	8			115
06	6360 X	6133	-0-	-227	-0-	964	1	5135	2	N	31	1	8			145
07	6231 X	6213	-0-	-18	-0-	1015	1	5152	2	N	42					187
08	6231 X	5744	-0-	-487	-0-	964	1	4727	2	N	48	164	1	1	8	70
09	6120 X	5363	-0-	-757	-0-	1010	1	4314	2	N	35					105

RABEL, H. & KEPLER, J.		WELL #:		1	RRCID -> 157570	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11301 - 12118					
04	2289 N	1191	-0-	-1098	-0-	191	1	994	2	N	5	1	8			219
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	260	1	1438	2	N	8					227
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	277	1	1479	2	N	30	178	1	1	8	78
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	298	1	1513	2	N	7					85
08	1705 N	1502	-0-	-203	-0-	253	1	1238	2	N	10	1	8			94
09	1800 N	1415	-0-	-385	-0-	266	1	1137	2	N	11					105

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659												
WOLF		WELL #: A 1		RRCID -> 158207		COMPL. DATE 03/29/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374					
M O	ALLOW 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
04	570 N	552	-0-	-18	-0-	89	1	460	2	N	3			50
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	72	1	397	2	N	1	1	8	50
06	570 N	424	-0-	-146	-0-	67	1	355	2	N	2			52
07	558 N	393	-0-	-165	-0-	65	1	328	2	N	-0-			52
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	74	1	364	2	N	-0-			52
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	82	1	348	2	N	-0-			52
CRANZ TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 159767		COMPL. DATE 08/02/1996			TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
EVORITT		WELL #: 1		RRCID -> 160148		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443					
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
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	36	1	192	2	N	-0-			45
07	279 N	226	-0-	-53	-0-	37	1	189	2	N	-0-			45
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	36	1	176	2	N	-0-			45
09	240 N	144	-0-	-96	-0-	27	1	117	2	N	-0-			45
WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 160565		COMPL. DATE 08/24/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427					
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
06	5730 X	5114	-0-	-616	-0-	799	1	4261	2	N	49	1	8	227
07	5270 X	5138	-0-	-132	-0-	843	1	4276	2	N	17	177	1	67
08	5425 X	5221	-0-	-204	-0-	881	1	4319	2	N	19	1	8	85
09	5250 X	5046	-0-	-204	-0-	955	1	4078	2	N	12			97
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 161004		COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226					
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
06	2540 N	1508	-0-	-1032	-0-	237	1	1261	2	N	9	1	8	40
07	2790 N	1487	-0-	-1303	-0-	243	1	1235	2	N	8			48
08	2294 N	1471	-0-	-823	-0-	248	1	1217	2	N	5			53
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			53

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 MAZAC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161562 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		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
06		13 N		5	-0-	-8	-0-	1	1	4	2	N	-0-				196
07		17 N		17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-				196
08		31 N		12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-				196
*09		16 N		16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-				196

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

04		2923 N		2923	-0-	-0-	-0-	469	1	2439	2	N	14	1	8		170
								15	9								
05		2169 N		2169	-0-	-0-	-0-	330	1	1825	2	N	13	1	8		182
								14	9								
06		1433 N		1433	-0-	-0-	-0-	225	1	1200	2	N	7				189
								8	9								
07		1767 N		1187	-0-	-580	-0-	195	1	986	2	N	5				194
								6	9								
08		1767 N		1644	-0-	-123	-0-	278	1	1363	2	N	3				197
								3	9								
09		1440 N		1415	-0-	-25	-0-	267	1	1140	2	N	7				204
								8	9								

KAECHELE -A- WELL #: 2 RRCID -> 162740 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374

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								
06		735 N		735	-0-	-0-	-0-	116	1	619	2	N	-0-				40
07		748 N		748	-0-	-0-	-0-	123	1	625	2	N	-0-				40
*08		719 N		719	-0-	-0-	-0-	122	1	597	2	N	-0-				40
09		690 N		632	-0-	-58	-0-	120	1	512	2	N	-0-				40

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

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								
06		1920 N		1690	-0-	-230	-0-	265	1	1415	2	N	9	1	8		200
								10	9								
07		1488 N		1405	-0-	-83	-0-	228	1	1159	2	N	16	183	1		33
								18	9								
08		1499 N		1499	-0-	-0-	-0-	253	1	1238	2	N	7				40
								8	9								
09		1680 N		982	-0-	-698	-0-	185	1	790	2	N	6				46
								7	9								

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

04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659									
WOLF		WELL #:		3	RRCID ->	164250	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	12531	PERF.	11070 - 12384	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		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						
06		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	524 1	2795 2	N	2			126
							2 9						
07		3317 X	3197	-0-	-120	-0-	526 1	2668 2	N	3			129
							3 9						
08		3317 X	3151	-0-	-166	-0-	533 1	2612 2	N	5			134
							6 9						
09		3210 X	2347	-0-	-863	-0-	443 1	1893 2	N	10			144
							11 9						

CRANZ TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	165211	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	11042 - 11722	
04		2640 X	1940	-0-	-700	-0-	308 1	1598 2	N	31			140
							34 9						
05		2728 X	2719	-0-	-9	-0-	411 1	2273 2	N	32			172
							35 9						
06		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	416 1	2216 2	N	39	173 1	1 8	37
							43 9						
07		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	379 1	1924 2	N	11			48
							12 9						
08		2728 N	2247	-0-	-481	-0-	378 1	1852 2	N	15			63
							17 9						
09		2640 N	2079	-0-	-561	-0-	390 1	1666 2	N	21			84
							23 9						

KAECELE		WELL #:		2	RRCID ->	211125	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	13770	PERF.	11265 - 12644	
04		3630 X	3535	-0-	-95	-0-	565 1	2937 2	N	30	1 8		207
							33 9						
05		3751 X	3432	-0-	-319	-0-	523 1	2896 2	N	12	1 8		218
							13 9						
06		3810 X	3145	-0-	-665	-0-	497 1	2647 2	N	1	159 1	1 8	59
							1 9						
07		3937 X	3928	-0-	-9	-0-	643 1	3261 2	N	22	1 8		80
							24 9						
08		3658 X	3354	-0-	-304	-0-	566 1	2775 2	N	12	2 8		90
							13 9						
09		3540 X	2967	-0-	-573	-0-	560 1	2393 2	N	13			103
							14 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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79

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

M	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 6400) 17552 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 198312 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4581 - 4632

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESTERTVILLE, SE. (4000 SD) 17560 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC 106509
 GORDON, TULANE WELL #: 1 RRCID -> 186602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3310 - 3370

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHINA (YEGUA CONS.) 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 BOWER, JONES WELL #: 1 RRCID -> 197048 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 14128 PERF. 12993 - 13161

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2023 - WELL PLUGGED 1/10/2023

OIL AND GAS DIVISION

CHINA (YEGUA CONS.)		//CONT.//		17798 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169									
BEAVERS		WELL #:		1ST	RRCID ->	230527	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	14371	PERF.	14217 - 14300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3410 X	3410	-0-	-0-	171 1	2869 2		N	336	358 1		232
						370 9							
05		2077 X	214	-0-	-1863	78 1	134 2		N	2	156 1		78
						2 9							
06		2787 X	2787	-0-	-0-	129 1	2288 2		N	336	182 1		232
						370 9							
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			232
08		2697 X	NO RPT	-0-	-2697				N	NO RPT			232
09		2610 X	NO RPT	-0-	-2610				N	NO RPT			232

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)		//CONT.//		17817 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
ZACHRY EXPLORATION, LLC		//CONT.//		950468									
CHINA TOWNSITE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163503	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	12858 - 13374	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		6510 X	4672	-0-	-1838	300 1	4366 2		N	5			152
						6 9							
05		6448 X	3341	-0-	-3107	310 1	2988 2		N	39	159 1		32
						43 9							
06		6180 X	NO RPT	-0-	-6180				N	NO RPT			32
07		6076 X	NO RPT	-0-	-6076				N	NO RPT			32
08		6354 X	6354	-0-	-0-	6291 2	63 9		N	57			89
09		4680 X	NO RPT	-0-	-4680				N	NO RPT			89

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

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)		//CONT.//		17857 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
NAISER-STOVALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168196	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7770 - 7816	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3000 N	1997	-0-	-1003	79 1	1865 2		N	48	179 1		43
						53 9							
05		3100 N	1858	-0-	-1242	77 1	1733 2		N	44			87
						48 9							
06		3000 N	1839	-0-	-1161	75 1	1720 2		N	40			127
						44 9							
07		3100 N	1106	-0-	-1994	83 1	993 2		N	27			154
						30 9							
08		1860 N	1208	-0-	-652	44 1	1146 2		N	16			170
						18 9							
09		1830 N	1800	-0-	-30	67 1	1679 2		N	49	182 1		37
						54 9							

CHOCOLATE BAYOU		//CONT.//		17915 001	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
FARMS, I.P		WELL #:		2X	RRCID ->	199569	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF.	4400 - 4460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-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	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
04	14B DENY	157	-0-	157	157	156	2	1	9	N	1	43
05	14B DENY	99	-0-	99	256	98	2	1	9	N	1	44
06	14B DENY	89	-0-	89	345	88	2	1	9	N	1	45
07	14B DENY	63	-0-	63	408	62	2	1	9	N	1	46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT	46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT	46
HOUSTON "CC"				WELL #:	1	RRCID ->	155416	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	17712	PERF.15806 - 15838
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
09	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
04	14B DENY	170	-0-	170	170	169	2	1	9	N	1	40
05	14B DENY	108	-0-	108	278	107	2	1	9	N	1	41
06	14B DENY	96	-0-	96	374	95	2	1	9	N	1	42
07	14B DENY	68	-0-	68	442	67	2	1	9	N	1	43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	442					N	NO RPT	43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	442					N	NO RPT	43
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIETING, A. M. WELL #: 24 RRCID -> 156558 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF.10688 - 10774

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN) //CONT.// 17915 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 283518 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10492 - 10498

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			235
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			235
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235

CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST) 17915 223 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 SCHENCK WELL #: 10 RRCID -> 283765 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8802 - 9346

04	2460 #	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-			77
05	2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			77
06	2190 #	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-			77
07	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			77
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A. NO RPT	-0-	-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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARMS, I. P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 177620 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475															
WLETING, A. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 162719 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		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															
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	18	-0-	-0-	-0-	18	18	1		Y	-0-			-0-

WILSON, R. K. "B" NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 186379 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884															
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XOG RESOURCES, LLC 945929															
COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757															
04		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	1025	1	2652	2	N	976	1025	1	195
							1074	9							
05		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	1178	1	2322	2	N	1126	907	1	309
							166	5	1239	9				105	8
06		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	1697	1	1344	2	N	932	1070	1	171
							460	5	1025	9					
07		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	2460	1	628	2	N	923	900	1	194
							170	5	1015	9					
08		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	2564	1	697	2	N	1147	975	1	366
							188	5	1262	9					
09		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	1268	1	1979	2	N	1094	1144	1	316
							151	5	1203	9					

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															
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. VI-A-Z)//CONT.// 17915 442 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 A.M. WIETING GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 282963 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9920 - 10156

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARMS, I. P. WELL #: 3X RRCID -> 181700 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12231 - 12238

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	106	-0-	106	106	104 2	2 9	N	2		41
05	14B2 EXT	67	-0-	67	173	66 2	1 9	N	1		42
06	14B2 EXT	61	-0-	61	234	59 2	2 9	N	2		44
07	14B2 EXT	42	-0-	42	276	41 2	1 9	N	1		45
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	276			N	NO RPT		45
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	276			N	NO RPT		45

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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE) //CONT.// 17915 494 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA										
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475										
WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 282056 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10684 - 10860										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

WIETING GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 282293 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 13153 PERF.10600 - 10650										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.) 17915 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA										
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836										
BLACK STONE IVORY WELL #: 6 RRCID -> 249165 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10692 - 10692										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	3	50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	2	52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	1	53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		51		N	2	55
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		51		N	NO RPT	55
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		51		N	NO RPT	55

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA										
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836										
SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320										
04	540 X	-0-	-0-	-540		-0-		N	12	141
05	434 X	-0-	-0-	-434		-0-		N	9	150
06	210 X	-0-	-0-	-210		-0-		N	6	156
07	62 X	NO RPT	-0-	-62		-0-		N	NO RPT	156
08	62 X	NO RPT	-0-	-62		-0-		N	NO RPT	156
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	156

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327										
FARMS, I. P. WELL #: 1 F RRCID -> 145816 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11618 - 11694										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	19
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	19

XOG RESOURCES, LLC 945929										
HOUSTON -G- WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 3840 - 6070										
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (9,300)												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.												
SCHENCK												
WELL #: 10 RRCID -> 283501 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9336 - 9346												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (11050)												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.												
BLACK STONE IVORY												
WELL #: 5 RRCID -> 228848 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10819 - 10825												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		780 X	478	-0-	-302	-0-	217 2	261 9	N	237	179 1	128
05		620 X	217	-0-	-403	-0-	116 2	101 9	N	92	181 1	39
06		493 X	493	-0-	-0-	-0-	195 2	298 9	N	271	182 1	128
07		713 X	176	-0-	-537	-0-	74 2	102 9	N	93	183 1	38
08		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		38
09		480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		38

BLACK STONE IVORY EE												
WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
09	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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		3000 N	4848	-0-	1848	1998	4663 2	185 9	Y	168	168 1	-0-
05		3100 N	2190	-0-	-910	1088	1997 2	193 9	Y	175	175 1	-0-
06		1088 N	-0-	-0-	-1088	-0-			Y	-0-		-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLACK STONE IVORY												
WELL #: 25 RRCID -> 283536 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10800 - 10806												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		10050 X	8881	-0-	-1169	-0-	8206 2	675 9	N	614	581 1	258
05		10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	9840 2	708 9	N	644	716 1	186
06		8880 X	8018	-0-	-862	-0-	7354 2	664 9	N	604	546 1	244
07		9951 X	7607	-0-	-2344	-0-	7212 2	395 9	N	359	357 1	246
08		9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-			N	NO RPT		246
09		8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-			N	NO RPT		246

BLACK STONE IVORY												
WELL #: 7 RRCID -> 291480 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4522 - 4532												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S)										17915 913	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475				
WIETING, A. M. GAS UNIT										WELL #: 25	RRCID -> 151457	COMPL. DATE 05/25/2003	TOTAL DEPTH 13153	PERF.11931 - 11938
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		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
04		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	1	N	-0-			333	
05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	1	N	-0-			333	
06		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	1	N	-0-			333	
07		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	1	N	-0-			333	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			333	
09		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	1	N	-0-			333	

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU)										17917 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836				
TRI-WALLINDER										WELL #: 1	RRCID -> 140615	COMPL. DATE 12/20/1991	TOTAL DEPTH 11560	PERF.11245 - 11295
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			70	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			72	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			74	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			75	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75	

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18	

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836				
FARMS, I.P. "C"										WELL #: 2	RRCID -> 161224	COMPL. DATE 05/30/1996	TOTAL DEPTH 11550	PERF.11176 - 11188
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			54	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			55	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			57	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			58	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58	

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY) // CONT. // 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. // CONT. // 247836														
BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004										TOTAL DEPTH	11235	PERF. 11147 - 11174		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		14B2 EXT	740	-0-	740	5322	54 2	686 9	N	624	857 1		207	
05		14B2 EXT	651	-0-	651	5973	34 2	617 9	N	561	715 1		53	
06		14B2 EXT	821	-0-	821	6794	30 2	791 9	N	719	714 1		58	
07		14B2 EXT	720	-0-	720	7514	21 2	699 9	N	635	498 1		195	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7514			N	NO RPT			195	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7514			N	NO RPT			195	

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		

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000										TOTAL DEPTH	11600	PERF. 10714 - 10730		

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			85	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			87	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			88	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			90	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90	

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		

04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		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		

04		2109 R	2109	-0-	-0-	-0-	1963 2	146 9	N	133	139 1		20	
05		2191 R	2191	-0-	-0-	-0-	2051 2	140 9	N	127	127 1		20	
06		1926 R	1926	-0-	-0-	-0-	1773 2	153 9	N	139	139 1		20	
07		1568 R	1568	-0-	-0-	-0-	1422 2	146 9	N	133	133 1		20	
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20	
09		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		

04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK)		17920 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
BLACK STONE IVORY		WELL #:	2	RRCID ->	211194	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	14050	PERF.13762 - 13768	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
04	1336 R	436	-0-	-900	-0-	436	2	N	-0-	95
05	863 R	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-	95
06	3636 R	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2	N	-0-	95
07	4172 R	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2	N	-0-	36
08	1612 #	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT	36
09	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	36

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)		18202 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
ZEIDMAN TRUSTEE GU		WELL #:	2	RRCID ->	164975	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	18000	PERF.15761 - 17018	
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	84	1	767	2	N	-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	84	1	717	2	N	-0-
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	86	1	964	2	N	-0-
07	868 N	774	-0-	-94	-0-	81	1	693	2	N	-0-
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	106	1	801	2	N	-0-
09	1050 N	772	-0-	-278	-0-	88	1	684	2	N	-0-

WHORTON		1		RRCID ->	173901	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	18200	PERF.16736 - 18000	
04	7800 X	6534	-0-	-1266	-0-	645	1	5889	2	N	-0-
05	8060 X	5506	-0-	-2554	-0-	645	1	4861	2	N	-0-
06	7800 X	7563	-0-	-237	-0-	620	1	6943	2	N	-0-
07	7037 X	6289	-0-	-748	-0-	654	1	5635	2	N	-0-
08	6758 X	5476	-0-	-1282	-0-	643	1	4833	2	N	-0-
09	7560 X	5464	-0-	-2096	-0-	623	1	4841	2	N	-0-

RUST ESTATE		1		RRCID ->	184616	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	18500	PERF.15810 - 16616	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	11	1	83	2	N	-0-

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		18202 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097									
WHORTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	244595	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	16950	PERF.16249 - 16772		
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
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-
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	35 1	395 2	N	-0-			-0-
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	30 1	260 2	N	-0-			-0-
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	26 1	193 2	N	-0-			-0-
*09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	28 1	219 2	N	-0-			-0-

CITY OF EL CAMPO (YEGUA)				18375 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440								
CITY OF EL CAMPO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127746	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	11479	PERF. 9288 - 9406	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600)				18661 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
KEELAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280482	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	12999	PERF.12553 - 12622	
04	6534	R	6534	-0-	-0-	-0-	600 1	4633 2	N	1183	1240 1	625
05	6448	#	6426	-0-	-22	-0-	1301 9					
06	6450	#	5941	-0-	-509	-0-	5094 2	1332 9	N	1211	1260 1	576
							25 1	4615 2	N	1183	1071 1	688
							1301 9					
07	6758	#	6134	-0-	-624	-0-	4845 2	1289 9	N	1172	1415 1	445
08	6758	#	6096	-0-	-662	-0-	4750 2	1346 9	N	1224	1236 1	433
09	6540	#	5972	-0-	-568	-0-	4749 2	1223 9	N	1112	1005 1	540

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS)				18705 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON				
VERDUN OIL & GAS LLC				884566								
BARNHART-MAYFAIR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	136657	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	12544	PERF.11385 - 17014	
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-		33
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		33
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-		33
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	662 2		N	-0-		33
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-		33
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		33

MOORE, JESSE "A"				WELL #:	10H	RRCID ->	149245	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	15535	PERF.11517 - 15535
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)			18705 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON	
INEOS USA OIL & GAS LLC			424176								
LEACHMAN-LOCKHART UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 146975		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 15272		PERF.10769 - 15272
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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					85
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85

TERRELL			WELL #: 1H		RRCID -> 153348		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 16617		PERF.12358 - 16617
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-
06		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2		N	-0-
07		93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2		N	-0-
08		93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC			521544								
YEGUA-WARE UNIT			WELL #: 1RE		RRCID -> 144138		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 11281		PERF.10900 - 15120
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MCFARLANE, J. W.			WELL #: 3		RRCID -> 145663		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 15341		PERF.11174 - 15341
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 148231		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 15187		PERF.10995 - 15350
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 148232		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 15618		PERF.11210 - 15618
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-
05		403 N	32	-0-	-371	-0-	32	2		N	-0-
06		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-
07		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-
09		1560 N	415	-0-	-1145	-0-	415	2		N	-0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON										
PRIDE ENERGY COMPANY 677050										
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					177

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471										
MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2023										

YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2023 - WELL PLUGGED 6/19/2023										

DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2023 - WELL PLUGGED 06/01/23										

WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-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										
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			105
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			105
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			105
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			105
08	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	2			105
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					105

MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512										
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					46
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					46
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					46
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					46

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON										
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566										
RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					67
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					67
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					67
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					67
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					67
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					67

MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					48
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					48
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			48
08	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			48
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					48

MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900										
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			164
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			164
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2			164
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			164
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			164
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					164

MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518										
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			144
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			144
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			144
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			144
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			144
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					144

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										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 1I RRCID -> 005629 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533										
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338													
EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 12/08/2016										TOTAL DEPTH	5875	PERF.	5494 - 5534
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE 09/13/2012										TOTAL DEPTH	5749	PERF.	5484 - 5514
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4364 - 4424
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338												
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	294
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	294
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	294
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	294
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	294
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	294

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562												
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560												
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5482 - 5512												
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5534 - 5564												
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523												
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540												
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																		
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338																		
TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5544 - 5584																		
M	O	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
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-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 2 RRCID -> 279155 COMPL. DATE 10/24/2015 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5494 - 5534																		
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-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KM WELL #: 1 RRCID -> 279378 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5531 - 5571																		
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-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 15R RRCID -> 279789 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5505 - 5545																		
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-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KM WELL #: 3 RRCID -> 280063 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5505 - 5545																		
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-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS																		
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338																		
MARTYN, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 049107 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5509 - 5546																		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) //CONT.// 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338														
HUTCHESON, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 053512 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5499 - 5512														
M	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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 84 RRCID -> 102396 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5416 - 5464														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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														
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			108
05		310 N	114	-0-	-196	-0-	70	1	44	9	N	40		148
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	60	1	46	9	N	42		190
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	20	1	6	9	N	5	138 1	57
08		124 N	22	-0-	-102	-0-	20	1	2	9	N	2		59
09		120 N	29	-0-	-91	-0-	25	1	4	9	N	4		63

CLEVELAND 18929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY														
MAROON ENERGY LLC 100653														
BALDWIN, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 225571 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6070 - 6074														
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22 7		-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CLEVELAND, NORTH 18931 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY														
B.O. OIL COMPANY 040830														
MCDONALD, HAMILL WELL #: 1 RRCID -> 226524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10991 PERF. 5675 - 5756														
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		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														
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.) TEXANA OPERATING COMPANY BANK OF THE SOUTHWEST											
		18931 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: LIBERTY		
		844253									
WELL #:		1	RRCID ->	077321	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9222	PERF.	8900 - 8906	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
CLEVELAND, S. (YEGUA 6250) JET OIL PRODUCERS, INC. SUGARBERRY UNIT											
		18935 350	ASSOCIATED	49B					CNTY: LIBERTY		
		432118									
WELL #:		1	RRCID ->	281884	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	9714	PERF.	5964 - 9336	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
CLEVELAND S. (5850) PETRODOME OPERATING, LLC KIRBY											
		18935 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: LIBERTY		
		660286									
WELL #:		1	RRCID ->	121031	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	7212	PERF.	3502 - 3508	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
CLEVELAND, S. (6550) MAROON ENERGY LLC KIRBY											
		18935 590	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: LIBERTY		
		100653									
WELL #:		3	RRCID ->	197424	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	6550 - 6578	
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
06	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	1225 3	1296 9	Y	1178	1007 1	732
07	3100 N	3355	-0-	255	255	2017 3	1338 9	Y	1216	1283 1	665
08	2770 N	2515	-0-	-255	-0-	1225 3	1290 9	Y	1173	1251 1	587
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			587
CLINTON (MIOCENE 3850) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. GEACONE HEIRS											
		18992 506	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: HARRIS		
		048169									
WELL #:		1	RRCID ->	280659	COMPL. DATE	09/16/2022	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3769 - 3778	
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
06	11010 #	995	-0-	-10015	-0-	69 1	926 2	N	-0-		125
07	3658 #	995	-0-	-2663	-0-	69 1	926 2	N	-0-		125
08	3410 #	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N	NO RPT		125
09	3300 #	NO RPT	-0-	-3300	-0-			N	NO RPT		125
MOSES, TOM SANDERS, KATIE S. ET AL											
		590136									
WELL #:		3	RRCID ->	127997	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	3806	PERF.	3750 - 3775	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	10890 X	10196	-0-	-694	-0-	10102 2	94 9	N	85	181 1	14
05	12369 X	7815	-0-	-4554	-0-	7717 2	98 9	N	89		103
06	11970 X	11615	-0-	-355	-0-	11528 2	87 9	N	79		182
07	12369 X	12138	-0-	-231	-0-	12107 2	31 9	N	28	169 1	41
08	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	11419 2	22 9	N	20		61
09	11610 X	9177	-0-	-2433	-0-	9068 2	109 9	N	99		160

CLINTON, N. (YEGUA 8400)		18994 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
WRD OPERATING LLC		100758									
SCURLOCK TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	142319	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 8496 - 8510	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
09	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	
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
06	3000 #	2873	-0-	-127	-0-	691 1	2180 2	N	2		142
						2 9					
07	3331 R	3331	-0-	-0-	-0-	726 1	2603 2	N	2		144
						2 9					
08	3177 R	3177	-0-	-0-	-0-	701 1	2476 2	N	-0-		144
09	2880 #	NO RPT	-0-	-2880	-0-			N	NO RPT		144

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN, E. W.		WELL #:	2	RRCID ->	229915	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8527	PERF. 7723 - 7727
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ODOM-BROWN G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	235891	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 7830 - 7836
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CLUSTER (HACKBERRY)		//CONT.//		19085 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NEWTON			
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467								
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	271032	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 7646 - 7660	
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY			CNTY: NEWTON			
NICHOLAS HACKBERRY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	274323	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7680 - 7720	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLUSTER (NODOSARIA)				19085 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NEWTON			
OLIPDP II, LLC				100467								
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	219024	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 8276 - 8342	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ODOM GAS UNIT		WELL #:		1WD	RRCID ->	248697	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 6680 - 6975	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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	
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
06	12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	12279 2	221 9	N	201	181 1		213
07	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	12161 2	206 9	N	187	187 1		213
08	11990 X	11990	-0-	-0-	-0-	11780 2	210 9	N	191	191 1		213
09	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	11538 2	206 9	N	187	181 1		219

COCONUT (ANOMALINA 4)		19285 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
HIGHWIRE		WELL #: 1		RRCID -> 247730		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12537		PERF.11209 - 11736		
M	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
04		5940 X	5682	-0-	-258	-0-	4903 2	779 9		N	708	759 1		217
05		6076 X	5802	-0-	-274	-0-	5036 2	766 9		N	696	736 1		177
06		5880 X	5616	-0-	-264	-0-	4891 2	725 9		N	659	544 1		292
07		5952 X	5704	-0-	-248	-0-	4953 2	751 9		N	683	748 1		227
08		5859 X	5404	-0-	-455	-0-	4740 2	664 9		N	604	559 1		272
09		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5135 2	750 9		N	682	764 1		190

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 236764		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 12227		PERF.11869 - 12280				
MANGO		WELL #: 1												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09		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				
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			2
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815		RRCID -> 246621		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12173 - 13066				
SAHA-PETERSEN GAS UNIT		WELL #: 3												
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							
06		9600 X	9403	-0-	-197	-0-	1260 1	7993 3		N	136	181 1		174
							150 9							
07		9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	1302 1	8340 3		N	140	174 1		140
							154 9							
08		9796 X	9697	-0-	-99	-0-	1302 1	8233 3		N	147			287
							162 9							
09		9480 X	9228	-0-	-252	-0-	1260 1	7819 3		N	135	187 1		235
							149 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				
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

OIL AND GAS DIVISION

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
ALTA MESA SERVICES, LP		015721											
FOSTER " B "		WELL #:		RRCID ->	210246	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	11600 PERF. 9868 - 9880				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
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			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		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			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		2	RRCID ->	135553	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10324 PERF. 4850 - 4875			
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		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			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172653	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	10486 PERF. 8924 - 8930			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449							
FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	174929	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 9424 - 9436
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-		95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-		95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-		95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-		95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145			N	-0-		95
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1773			Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1773			Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1773			Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1773			Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1773			Y	-0-		-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #:		11	RRCID ->	191846	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10940 - 10974
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		15	RRCID ->	197382	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9530 - 9540
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

 COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 BULL OPERATING, LLC //CONT.// 106449
 FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 16 RRCID -> 199422 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9822 - 9854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03	DLQ G-10		95	-0-	95	95	95	1	Y	-0-			33
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	95			Y	-0-			33
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	95			Y	-0-			33
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	95			Y	-0-			33
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	95			Y	-0-			33
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	95			Y	-0-			33
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95			Y	NO RPT			33

 RICHARDS WELL #: 4 RRCID -> 229332 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9364 - 9372

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 RICHARDS WELL #: 6 RRCID -> 243018 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 9668 - 9680

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO				
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449							
FEAGIN		WELL #:		2	RRCID -> 246225	COMPL. DATE 05/12/2014	TOTAL DEPTH 11556	PERF. 9839	- 9870		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
09	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANN		WELL #:		3	RRCID -> 255285	COMPL. DATE 03/04/2010	TOTAL DEPTH 11619	PERF.11050	- 11070		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
BULL OPERATING, LLC		//CONT.//		106449												
USA-COLDSPRINGS		WELL #:		4	RRCID ->	258273	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	11411	PERF.10994 - 11052					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	14B2 EXT		114	-0-	114		114	95	1	19	9	N		17		21
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		114					N		-0-		21
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		114					N		-0-		21
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		114					N		-0-		21
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		114					N		-0-		21
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		114					N		-0-		21
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		114					N	NO RPT			21

VANN		WELL #:		4	RRCID ->	261215	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11026 - 11198					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6

GIBBS		WELL #:		1	RRCID ->	262307	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10860 - 10880					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	743					N	NO RPT				-0-

HOUGHTON		WELL #:		2	RRCID ->	263172	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11298 - 11310					
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	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					
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				2
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

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	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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		154
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		154
09		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												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	117			N	-0-		148
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	117			N	-0-		148
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	117			N	-0-		148
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	117			N	NO RPT		148
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	117			N	NO RPT		148
09	14B	DENY	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												
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
09	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												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
09	14B	DENY	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												
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	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												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2909				Y	-0-	67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2909				Y	-0-	67
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2909				Y	-0-	67
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2909				Y	NO RPT	67
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2909				Y	NO RPT	67
09	14B	DENY	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												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	196				N	-0-	105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	196				N	-0-	105
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	196				N	-0-	105
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	196				N	NO RPT	105
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	196				N	NO RPT	105
09	14B	DENY	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												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
09	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												
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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												
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	42
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	42
09	T. A.	NO RPT	-0-	-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												
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	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	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

04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
09		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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
09		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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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	
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLLINE, WEST (YEGUA -B-)
BULL OPERATING, LLC
BOTTOMS

19609 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
106449

WELL #: 2 RRCID -> 264127 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41204		N	-0-			103
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41204		N	-0-			103
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41204		N	-0-			103
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41204		N	-0-			103
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41204		N	-0-			103
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-41204		N	NO RPT			103

COLLEGEPORT (8A)
GWM OPERATING COMPANY, LLC
REGNIER UNIT

19637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
339677

WELL #: 1 C RRCID -> 208768 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COLLEGEPORT (2900)
TRINIDAD RESOURCES, LLC
W. F. GREEN III

19637 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
869976

WELL #: 1 RRCID -> 258189 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLLINS LAKE (FRIO 9350)
DRISCOLL S.W.D. INC.
JIMMY PHILLIPS

19697 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
228485

WELL #: RRCID -> 112994 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2012

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B)
HILCORP ENERGY COMPANY
STANGER

19697 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
386310

WELL #: 1 RRCID -> 206977 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 11468 - 11631

04	2850 X	2675	-0-	-175	-0-	260	1	2383	2	N	29		262
						32	9						
05	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	544	1	2934	2	N	8		270
						9	9						
06	4230 X	2295	-0-	-1935	-0-	467	1	1803	2	N	23		293
						25	9						
07	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	647	1	3702	2	N	66		359
						73	9						
08	4371 X	2366	-0-	-2005	-0-	456	1	1898	2	N	11		370
						12	9						
*09	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	536	1	3011	2	N	5	20 6	355
						6	9						

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) //CONT.// 19697 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554															
MUNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11605 - 11613															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			27
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			27
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			27
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			27
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			27
09	DLQ	G-10	68	-0-	68	68	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															

04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		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															

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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															

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836															
KOLLMAN CHARLES F. WELL #: 1 RRCID -> 120769 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682															

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSAIC OIL LLC 589978															
MOEBES, LEONA K WELL #: 2 RRCID -> 164973 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9121 - 9125															

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				Y	NO RPT			61
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				Y	NO RPT			61
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				Y	NO RPT			61
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				Y	NO RPT			61
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				Y	NO RPT			61
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51				Y	NO RPT			61

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO							
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144											
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		101-L	RRCID ->	005804	COMPL. DATE	05/14/1956	TOTAL DEPTH	10191	PERF. 9518 - 9530				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		605	RRCID ->	040541	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 6722 - 8382				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1707	RRCID ->	140408	COMPL. DATE	09/05/1991	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 7712 - 7718				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1014	RRCID ->	162283	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7060 - 8325				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1705	RRCID ->	164037	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	10286	PERF. 8040 - 8070				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 735144									
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 01/08/2020			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8728 - 8735		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	646	1	1652	3	Y	-0-
05	713 N	378	-0-	-335	-0-	163	1	215	3	Y	-0-
06	450 N	256	-0-	-194	-0-	107	1	149	3	Y	-0-
07	713 N	227	-0-	-486	-0-	93	1	134	3	Y	-0-
08	372 N	243	-0-	-129	-0-	111	1	132	3	Y	-0-
09	270 N	193	-0-	-77	-0-	86	1	107	3	Y	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6712 - 6764		
04	T. A.	96	-0-	96	96	27	1	69	3	Y	-0-
05	T. A.	469	-0-	469	565	202	1	267	3	Y	-0-
06	T. A.	728	-0-	728	1293	303	1	425	3	Y	-0-
07	1893 X	600	-0-	-1293	-0-	247	1	353	3	Y	-0-
08	463 X	463	-0-	-0-	-0-	212	1	251	3	Y	-0-
09	540 N	244	-0-	-296	-0-	108	1	136	3	Y	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 05/20/2022			TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8162 - 8166		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998			TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050		
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	51	1	131	3	Y	-0-
05	806 N	641	-0-	-165	-0-	276	1	365	3	Y	-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	291	1	407	3	Y	-0-
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	292	1	417	3	Y	-0-
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	337	1	399	3	Y	-0-
09	690 N	683	-0-	-7	-0-	303	1	380	3	Y	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999			TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 735144														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 05/14/2022		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
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-
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	58	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	49	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	107	1	127	3	Y	-0-					-0-
*09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	101	1	127	3	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)														
//CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758														
HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 15 RRCID -> 165917 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9432 - 9439														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
06	17629 X	5740	-0-	-11889	-0-	578	1	5023	3	Y	126	117	1	76
						139	9							
07	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	541	1	5474	3	Y	127	111	1	92
						140	9							
08	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	573	1	5928	3	Y	155	231	1	16
						171	9							
*09	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	552	1	5551	3	Y	140	116	1	40
						154	9							
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 175095 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10379 - 10389														
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							
06	36104 X	10292	-0-	-25812	-0-	1070	1	9043	3	Y	163	194	1	47
						179	9							
07	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	1006	1	9861	3	Y	156	129	1	74
						172	9							
08	10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	730	1	9984	3	Y	159	180	1	53
						175	9							
*09	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	693	1	9369	3	Y	130	130	1	53
						143	9							
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 209812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464														
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							
06	2179 X	488	-0-	-1691	-0-	72	1	363	3	Y	48	3	1	81
						53	9							
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	94	1	476	3	Y	60	99	1	42
						66	9							
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	81	1	491	3	Y	58	49	1	51
						64	9							
*09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	74	1	448	3	Y	45	10	1	86
						50	9							
CULLEN-HASTEDT WELL #: 10 RRCID -> 282321 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9505 - 9570														
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							
06	8400 X	8275	-0-	-125	-0-	51	1	7918	3	N	278	228	1	132
						306	9							
07	12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	58	1	12365	3	N	268	228	1	172
						295	9							
08	13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	833	1	12255	3	N	231	236	1	167
						254	9							
*09	12586 X	12586	-0-	-0-	-0-	845	1	11521	3	N	200	225	1	142
						220	9							

 COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
 CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 284589 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 10405

M O	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	
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							
06	57955 X	17583	-0-	-40372	-0-	1797	1	15370	3	Y	378	456	1	102
						416	9							
07	22273 X	22273	-0-	-0-	-0-	1990	1	19821	3	Y	420	339	1	183
						462	9							
08	22469 X	22469	-0-	-0-	-0-	1465	1	20495	3	Y	463	538	1	108
						509	9							
*09	21403 X	21403	-0-	-0-	-0-	1405	1	19435	3	Y	512	512	1	108
						563	9							

 MAREK WELL #: 1 RRCID -> 292694 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10190

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							
06	13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	30	1	13356	3	N	527	555	1	293
						580	9							
07	14809 X	14809	-0-	-0-	-0-	31	1	14195	3	N	530	563	1	260
						583	9							
08	14311 X	14311	-0-	-0-	-0-	31	1	13719	3	N	510	546	1	224
						561	9							
09	13980 X	13713	-0-	-267	-0-	30	1	13135	3	N	498	381	1	341
						548	9							

 HASTEDT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 293649 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12108 - 12120

04	SHUT IN	34181	-0-	34181	52034	30	1	31866	3	N	2077	2246	1	528
						2285	9							
05	87521 X	35487	-0-	-52034	-0-	31	1	32716	3	N	2491	2285	1	734
						2740	9							
06	35900 X	35900	-0-	-0-	-0-	30	1	33298	3	N	2338	2379	1	693
						2572	9							
07	37152 X	37152	-0-	-0-	-0-	31	1	34533	3	N	2353	2557	1	489
						2588	9							
08	35340 X	34925	-0-	-415	-0-	31	1	32399	3	N	2268	2426	1	331
						2495	9							
*09	34231 X	34231	-0-	-0-	-0-	30	1	31772	3	N	2208	2027	1	512
						2429	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 131 U		RRCID -> 040171		COMPL. DATE 08/31/1966		TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770							
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KROHN, P. G.		WELL #: 2		RRCID -> 040752		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 4956 PERF. N/A							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2916		RRCID -> 058797		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4828 - 4835							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3513		RRCID -> 061090		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4847 - 4892							
04	14B2 EXT	130	-0-	130	348	37	1	93	4	Y	-0-				-0-
05	491 X	143	-0-	-348	-0-	45	1	98	4	Y	-0-				-0-
06	16 X	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	4	Y	-0-				-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	4	Y	-0-				-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	26	1	5	2	Y	-0-				-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	108	4	31	1	Y	-0-				-0-
						32	4								
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1518		RRCID -> 064417		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID ->	065268	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025	RRCID ->	065895	COMPL. DATE	03/27/1976	TOTAL DEPTH	5129	PERF. N/A	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID ->	070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID ->	079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3514	RRCID ->	158064	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 4806 - 4820
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2023											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID ->	159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634 - 4640
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777 - 4797
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880 - 4885
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746 - 4798
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4656 - 4668
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 2202			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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
					RRCID -> 164259	COMPL. DATE 08/08/2000				TOTAL DEPTH 5139	PERF. 4595 - 4654			
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-
06	7 N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	4	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	37	1	7	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	171	-0-	171	171	153	4	32	1	Y	-0-			-0-
						32	4							
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3504			RRCID -> 164262	COMPL. DATE 08/09/2000				TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4572 - 4634			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3103			RRCID -> 164635	COMPL. DATE 05/18/1998				TOTAL DEPTH 5106	PERF. 4671 - 4679			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3602			RRCID -> 164636	COMPL. DATE 07/30/2001				TOTAL DEPTH 5085	PERF. 4592 - 4652			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3603			RRCID -> 164637	COMPL. DATE 12/28/1999				TOTAL DEPTH 5120	PERF. 4866 - 4874			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3531			RRCID -> 164638	COMPL. DATE 01/24/2000				TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4815 - 4826			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.// 20211 001			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2210			RRCID -> 164675	COMPL. DATE 01/28/1999	TOTAL DEPTH 5125	PERF. 4832	-		4836	
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
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-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	11 1	21 4	Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3613			RRCID -> 165114	COMPL. DATE 03/20/1998	TOTAL DEPTH 5132	PERF. 4695	-		4701	
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-
06	2310 X	160	-0-	-2150	-0-	55 1	105 4	Y	-0-			-0-
07	589 X	88	-0-	-501	-0-	29 1	59 4	Y	-0-			-0-
08	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	555 1	103 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2281	-0-	2281	2281	2272 4	422 1	433 4	Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 219			RRCID -> 165350	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 5276	PERF. 4944	-		4952	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3713			RRCID -> 165353	COMPL. DATE 10/07/1997	TOTAL DEPTH 5175	PERF. 4656	-		4708	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 415			RRCID -> 165354	COMPL. DATE 02/16/2000	TOTAL DEPTH 5233	PERF. 4631	-		4685	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3816			RRCID -> 165358	COMPL. DATE 08/22/1997	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4904	-		4916	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832 - 4842	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 - 4790	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 - 4692	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692 - 4738	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672 - 4684	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 165784		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4858 - 4870					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3622		RRCID -> 165789		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4738 - 4751					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3604		RRCID -> 165935		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4880 - 4885					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2307		RRCID -> 166160		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4684 - 4740					
04	570 N	286	-0-	-284	-0-	81	1	205	4	Y	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	105	1	20	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	531	-0-	531	531	431	4	98	1	Y	-0-				-0-
						101	4								

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 166286		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 5166		PERF. 4756 - 4958					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2106		RRCID -> 166344		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 5152		PERF. 4720 - 4772					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE		//CONT.// 20211 001			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343												
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1702			RRCID -> 166345	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH 5195	PERF. 4796	-		4808			
M	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
04	1200 N	477	-0-	-723	-0-	136	1	341	4	Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	225	1	42	2	Y	-0-			-0-
						920	4							
09	DLQ G-10	446	-0-	446	446	82	1	279	2	Y	-0-			-0-
						85	4							
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1941			RRCID -> 166840	COMPL. DATE 10/04/2000	TOTAL DEPTH 5141	PERF. 4752	-		4798			
04	270 N	221	-0-	-49	-0-	63	1	158	4	Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	64	1	12	2	Y	-0-			-0-
						261	4							
09	DLQ G-10	377	-0-	377	377	70	1	235	2	Y	-0-			-0-
						72	4							
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2924			RRCID -> 167207	COMPL. DATE 02/18/1998	TOTAL DEPTH 5131	PERF. 4726	-		4774			
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-
06	2580 X	981	-0-	-1599	-0-	340	1	641	4	Y	-0-			-0-
07	775 X	98	-0-	-677	-0-	33	1	65	4	Y	-0-			-0-
08	2387 X	1836	-0-	-551	-0-	347	1	65	2	Y	-0-			-0-
						1424	4							
09	DLQ G-10	2055	-0-	2055	2055	380	1	1284	2	Y	-0-			-0-
						391	4							
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2708D			RRCID -> 167255	COMPL. DATE 09/26/2022	TOTAL DEPTH 5128	PERF. 3635	-		4015			
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2069			RRCID -> 167257	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 9255	PERF. 4808	-		4858			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIG		WELL #: 2802			RRCID -> 167258	COMPL. DATE 03/02/1998	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 4796	-		4804			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911	RRCID ->	167444	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4698 - 4736		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906	RRCID ->	167663	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4722 - 4820		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID ->	167673	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5088	PERF. 4738 - 4770		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID ->	167714	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5177	PERF. 4722 - 4734		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID ->	167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF. 4798 - 4844		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID ->	167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF. 4928 - 4933		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID ->	168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF. 4813 - 4824		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
		WELL #: 3529		RRCID -> 168135		COMPL. DATE 08/16/1990		TOTAL DEPTH 5272		PERF. 4844 - 4860						
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3502		RRCID -> 168336		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4612 - 4662						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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						
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-
06	2700 X	373	-0-	-2327	-0-	129	1	244	4	Y	-0-					-0-
07	589 X	41	-0-	-548	-0-	14	1	27	4	Y	-0-					-0-
08	1953 X	1225	-0-	-728	-0-	232	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1122	-0-	1122	1122	950	4	208	1	Y	-0-					-0-
						213	4	701	2	Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 408		RRCID -> 168786		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 5153		PERF. 5036 - 5040						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3908		RRCID -> 168787		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4683 - 4727						
04	3000 N	3827	-0-	827	1278	1090	1	2737	4	Y	-0-					-0-
05	1278 N	-0-	-0-	-1278	-0-					Y	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
08	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	1848	1	343	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	8596	-0-	8596	8596	7562	4	1591	1	Y	-0-					-0-
						1634	4	5371	2	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID ->	169202	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4968 - 4974	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID ->	169204	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817 - 4828	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID ->	169455	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847 - 4856	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID ->	169516	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702 - 4760	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID ->	169520	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791 - 4837	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID ->	169670	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803 - 4857	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3208		RRCID -> 169715		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 4775 - 4784						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2925		RRCID -> 170102		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4806 - 4815						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3002		RRCID -> 170103		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH 5151		PERF. 4777 - 4821						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3616		RRCID -> 170147		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 5114		PERF. 4646 - 4702						
04	660 N	504	-0-	-156	-0-	144	1	360	4	Y	-0-					-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	182	1	398	4	Y	-0-					-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	16	1	29	4	Y	-0-					-0-
07	155 N	25	-0-	-130	-0-	8	1	17	4	Y	-0-					-0-
08	589 N	563	-0-	-26	-0-	106	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	248	-0-	248	248	437	4	46	1	Y	-0-					-0-
						47	4									
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1306		RRCID -> 170294		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 5148		PERF. 4836 - 4846						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3619		RRCID -> 170782		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4738 - 4743						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3203	RRCID ->	170785	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	5121	PERF.	4716 -	4774			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2077	RRCID ->	170786	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	5392	PERF.	4870 -	4929			
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	90	1	226	4	Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	42	1	84	4	Y	-0-					-0-
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	256	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1113	-0-	1113	1113	1048	4	206	1	Y	-0-					-0-
						211	4									

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID ->	170934	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	4904 -	4910			
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-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	4	Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		802	RRCID ->	171928	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4842 -	4862			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3910	RRCID ->	171957	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4714 -	4770			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915		RRCID -> 172520		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4690 - 4738		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914		RRCID -> 172806		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4886 - 4900		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678				
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID ->	177132	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874 - 4884				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID ->	177196	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931 - 4936				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID ->	178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002 - 5008				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID ->	178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712 - 4760				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID ->	182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594 - 4604				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	132 N	-0-	-0-	-132	-0-					Y	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	20	1	40	4	Y	-0-			-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	52	1	9	2	Y	-0-			-0-
						212	4							
09	DLQ G-10	685	-0-	685	685	127	1	428	2	Y	-0-			-0-
						130	4							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4033	RRCID ->	276470	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	5092	PERF.	4794 - 4849		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		223	RRCID ->	281167	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	5231	PERF.	4830 - 4856		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263												
HOOPER, FANNIE		WELL #:		3	RRCID ->	270422	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL DEPTH	5019	PERF.	3086 - 3118		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CONROE (CONS. L)		20211 085		NON-ASSOCIATED										
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
MOODY #32 UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	176858	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	2994 - 3028		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONROE (CONS. L) DENBURY ONSHORE, LLC MOORE, H. N.		//CONT.// //CONT.//	20211 085 215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY						
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
CONROE (CONS. L) DENBURY ONSHORE, LLC MOORE, H. N.		//CONT.// //CONT.//	20211 085 215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY						
		WELL #:	46	RRCID ->	184893	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3620 - 3750	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DOBBINS, C. L.		WELL #:	104P	RRCID ->	195496	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741	PERF.	3482 - 3572	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MADELEY AA & DA		WELL #:	111P	RRCID ->	196187	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	3734	PERF.	3578 - 3588	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
RHODES, W. S.		WELL #:	16	RRCID ->	203229	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	5131	PERF.	3475 - 3479	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DOBBINS, C. L.		WELL #:	9	RRCID ->	214778	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	2755 - 2759	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PERRY HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	226534	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	2977 - 2980	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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 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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2023										

DUNN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 205460	COMPL. DATE 07/28/2014	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 3252	- 3262	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT		-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MADELEY, AA & DA				WELL #: 32	RRCID -> 194602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5143	PERF. 1534	- 1568
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770		Y	-0-		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MADELEY, AA & DA				WELL #: 104P	RRCID -> 195362	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 1750	PERF. 1203	- 1490	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MADELEY, AA & DA		//CONT.// //CONT.//	20211 087 215343	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
MADELEY, AA & DA		WELL #: 110P		RRCID -> 195368	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 1710	PERF. 913 - 1025						
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	142	1	358	4	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	63	1	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
						259	4						
09	DLQ G-10	233	-0-	233	233	43	1	146	2	Y	-0-	-0-	-0-
						44	4						
MADELEY, AA & DA		WELL #: 109P		RRCID -> 195370	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 1430 - 1751						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 102P		RRCID -> 195388	COMPL. DATE 10/02/2003	TOTAL DEPTH 1550	PERF. 978 - 992						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #: 114P		RRCID -> 195503	COMPL. DATE 02/13/2003	TOTAL DEPTH 2045	PERF. 1816 - 1904						
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	223	1	560	4	Y	-0-	-0-	-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	224	1	490	4	Y	-0-	-0-	-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	19	1	35	4	Y	-0-	-0-	-0-
07	248 N	30	-0-	-218	-0-	10	1	20	4	Y	-0-	-0-	-0-
08	713 N	263	-0-	-450	-0-	50	1	9	2	Y	-0-	-0-	-0-
						204	4						
09	DLQ G-10	428	-0-	428	428	79	1	268	2	Y	-0-	-0-	-0-
						81	4						
MADELEY, AA & DA		WELL #: 103P		RRCID -> 195814	COMPL. DATE 10/02/2003	TOTAL DEPTH 1820	PERF. 950 - 960						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 104P		RRCID -> 195818	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL DEPTH 1820	PERF. 903 - 1440						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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 (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE							AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-	-0-

MOODY, E.		WELL #:		34	RRCID -> 197037	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1213 - 1218
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		4	RRCID -> 197853	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 2912 - 2915
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:		39	RRCID -> 197855	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 905 - 911
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		8	RRCID -> 198709	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 926 - 934
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MOODY, E.		WELL #:		32	RRCID -> 203954	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	4083	PERF. 524 - 679
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MOODY, E.		//CONT.// //CONT.//		20211 087 215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7		RRCID -> 214533	COMPL. DATE 11/23/2005	TOTAL DEPTH 5117	PERF. 1268	-	1272				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DOBBINS, C. L.		WELL #: 13		RRCID -> 288612	COMPL. DATE 01/26/2020	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 2798	-	2812				
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-
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	249	1	470	4	N	-0-		-0-
07	496 N	226	-0-	-270	-0-	75	1	151	4	N	-0-		-0-
08	1364 N	455	-0-	-909	-0-	86	1	16	2	N	-0-		-0-
*09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	353	4	301	1	1017	2	Y	-0-
						309	4						
WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 182313	COMPL. DATE 01/15/2003	TOTAL DEPTH 5145	PERF. 4875	-	4883				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263									
HOOPER, FANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	197380	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	5155	PERF. 1744 - 1776		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2023													

DUNN "B"		WELL #:		5	RRCID ->	211960	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3483	PERF. 1186 - 1190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DUNN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	215077	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	1822	PERF. 1724 - 1728
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	78

DUNN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	215906	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	1582	PERF. 1380 - 1384
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		20211 190		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
KEYSTONE		WELL #:		1	RRCID ->	265250	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 9560 - 9586			
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							
06	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	300	1	8051	2	N	34	178 1	7 8	53
						37	9							
07	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	300	1	8051	2	N	34	178 1	7 8	53
						37	9							
08	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT		53	
09	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT		53	

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-			-0-
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-			-0-
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	962	1	179	2	Y	-0-			-0-
						3940	4							
09	DLQ G-10	3508	-0-	3508	3508	649	1	2192	2	Y	-0-			-0-
						667	4							

MOORE, H. N.				WELL #: 66	RRCID -> 118245	COMPL. DATE 07/11/1985	TOTAL DEPTH 9696	PERF. 9439	- 9472					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 46	RRCID -> 190753	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10020	- 10632					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEYSTONE MILLS				WELL #: 47	RRCID -> 193632	COMPL. DATE 08/07/2003	TOTAL DEPTH 13750	PERF.10045	- 11800					
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	29	1	5	2	Y	-0-			-0-
						119	4							
09	DLQ G-10	-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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 45	RRCID -> 203245	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13194	PERF.10503	- 10872					
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	358	1	67	2	Y	-0-			-0-
						1468	4							
09	DLQ G-10	1647	-0-	1647	1647	305	1	1029	2	Y	-0-			-0-
						313	4							

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595						-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
KEYSTONE MILLS				3W	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12859	PERF.10056 - 10709
04	4500 X	3700	-0-	-800	-0-	390	1	3300	2	N	169
						10	9				
05	4464 X	3807	-0-	-657	-0-	403	1	3390	2	N	182
						14	9				
06	4110 X	3402	-0-	-708	-0-	390	1	3003	2	N	190
						9	9				
07	4092 X	3621	-0-	-471	-0-	390	1	3223	2	N	197
						8	9				
08	4092 X	3421	-0-	-671	-0-	377	1	3037	2	N	27
						7	9				
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	27
										NO RPT	

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP				834487		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
KEYSTONE MILLS CO.				2 W	RRCID ->	075213	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9632 - 9644
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CONROE, NORTH (9,250)				20213 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
F.I.G. ENERGY, LLC				257281							
HUTCHINS-SEALY				1B	RRCID ->	178320	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9562 - 9770
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)				20213 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
F.I.G. ENERGY, LLC				257281							
HUTCHINS-SEALY				2B	RRCID ->	196459	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	13550	PERF.10606 - 10612
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KOLANDER			WELL #:	1	RRCID ->	184334	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	14060	PERF.	13860 - 13931				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PAGGI GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	200276	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	15239	PERF.	14148 - 14283				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PAGGI GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	206205	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	14591	PERF.	13858 - 13860				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WALTER CO.			WELL #:	1	RRCID ->	260140	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	15577	PERF.	15102 - 15206				
04		3840 X	1953	-0-	-1887	-0-	730	1	968	2	N	232	368	1		193
							255	9								
05		3968 X	2675	-0-	-1293	-0-	546	1	1740	2	N	354	362	1		185
							389	9								
06		3840 X	2344	-0-	-1496	-0-	563	1	1421	2	N	327	314	1		198
							360	9								
07		3503 X	3263	-0-	-240	-0-	925	1	1932	2	N	369	357	1		210
							406	9								
08		3503 X	2897	-0-	-606	-0-	787	1	1778	2	N	302	358	1		154
							332	9								
09		2580 X	1822	-0-	-758	-0-	543	1	1004	2	N	250	181	1		223
							275	9								
KOLANDER			WELL #:	2	RRCID ->	264831	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.	14083 - 14164				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	41 1		70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

WAGNER OIL COMPANY				891175										
MANESS GU		WELL #:		1	RRCID ->	195391	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.14380	- 14395		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	226540	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	14325	PERF.14062	- 14082	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

MANESS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	235469	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13976	- 13986	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

MANESS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	257758	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	14172	PERF.14090	- 14100	
04	5157 X	2149	-0-	-3008	-0-	899	1	953	3	N	270	178	1	201
						297	9							
05	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	913	1	964	3	N	319	364	1	156
						351	9							
06	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	877	1	826	3	N	325	176	1	305
						358	9							
07	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	927	1	760	3	N	311	355	1	261
						342	9							
08	2232 X	1799	-0-	-433	-0-	867	1	607	3	N	295	358	1	198
						325	9							
09	2160 X	1977	-0-	-183	-0-	883	1	776	3	N	289	181	1	306
						318	9							

WALL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	260040	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.14182	- 14190	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 MANESS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262476 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.14010 - 14488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

 MANESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 262487 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14052 - 14058

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

 CONSTITUTION (YEGUA) 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HARDER SWD WELL #: 1 RRCID -> 213244 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 16961 PERF. 4440 - 4470

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HARDER BROUSSARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287484 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 15539 PERF.12374 - 12538

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
06	180 N	36	-0-	-144	-0-	10	1	24	2	N	2					59
						2	9									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	35	1	79	2	N	3					62
						3	9									
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62

 HARDER BROUSSARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288464 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 15507 PERF.12592 - 12680

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					133
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	2	N	-0-					133
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	33	1	62	2	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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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						
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	1943	1	349	2	N	-0-		73
						39	4						
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		73
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	5 1	68
09	390 N	1	-0-	-389	-0-	1	1			N	-0-		68

VESTIGE ENERGY, LLC 884807
 EPPIE WELL #: 1 RRCID -> 262236 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14900 PERF.15159 - 15170

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2023

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

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							
06	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	291	1	3626	2	Y	370	357 1	3 8	234
						407	9							
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			234
08	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			234
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT			234

TURNER-BOGAN WELL #: 2 RRCID -> 262085 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14896 - 15038

04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DEAN WELL #: 1 RRCID -> 257676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COOLEY (MEEK SAND) CREST RESOURCES, INC. GRIGAR		20385 300 189901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
		WELL #:	1	RRCID ->	136417	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12683 - 13154		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GRIGAR		278838		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
		WELL #:	3	RRCID ->	168730	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	13724 - 13884		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSSIL OIL OPERATING, LLC HORELICA UNIT "A"		278838		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
		WELL #:		RRCID ->	176224	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	11470 - 11490		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019													

HORELICA UNIT "A"		244805		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
		WELL #:		RRCID ->	244805	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	8467 - 8473		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2019													

HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR "A"		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
		WELL #:	1	RRCID ->	118957	COMPL. DATE	02/01/2023	TOTAL DEPTH	14281	PERF.	13140 - 13560			
04	141592 X	46152	-0-	-95440	-0-	4059 572	1 9	41521	2	Y	520	469	1	277
05	45952 X	45952	-0-	-0-	-0-	3775 441	1 9	41736	2	Y	401	466	1	212
06	48120 X	43731	-0-	-4389	-0-	3024 387	1 9	40320	2	Y	352	322	1	242
07	49724 X	44255	-0-	-5469	-0-	3260 361	1 9	40634	2	Y	328	391	1	179
08	49724 X	46060	-0-	-3664	-0-	3507 376	1 9	42177	2	Y	342	333	1	188
09	46397 X	46397	-0-	-0-	-0-	3651 367	1 9	42379	2	Y	334	343	1	179

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	321	2	N	3	3	1	187
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	254	2	N	2	3	1	186
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	231	2	N	2	2	1	186
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	377	2	N	3	3	1	186
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	383	2	N	3	3	1	186
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	269	2	N	2	2	1	186
TOWNSITE														
				WELL #:	1	RRCID ->	132837	COMPL. DATE	09/19/1989	TOTAL DEPTH	18248	PERF.	13120 - 13756	
04	5910 X	1513	-0-	-4397	-0-	122 147	1 9	1244	2	N	134	17	1	232
05	6262 X	1184	-0-	-5078	-0-	97 10	1 9	1077	2	N	9	164	1	77
06	6060 X	1644	-0-	-4416	-0-	114 13	1 9	1517	2	N	12	12	1	77
07	6262 X	4706	-0-	-1556	-0-	345 63	1 9	4298	2	N	57	29	1	105
08	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	224 31	1 9	2693	2	N	28	21	1	112
09	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	304 51	1 9	3529	2	N	46	25	1	133
EL FERROCARRIL LTD.														
				WELL #:	1	RRCID ->	138475	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13388 - 13518	
04	4050 X	4039	-0-	-11	-0-	349 120	1 9	3570	2	N	109	172	1	51
05	4619 X	3345	-0-	-1274	-0-	268 107	1 9	2970	2	N	97	30	1	118
06	4470 X	3463	-0-	-1007	-0-	237 66	1 9	3160	2	N	60	25	1	153
07	4619 X	2579	-0-	-2040	-0-	189 39	1 9	2351	2	N	35	22	1	166
08	4185 X	3726	-0-	-459	-0-	279 89	1 9	3358	2	N	81	169	1	78
09	4050 X	3870	-0-	-180	-0-	302 65	1 9	3503	2	N	59	26	1	111
DUSEK														
				WELL #:	1	RRCID ->	146060	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13047 - 13190	
04	DLQ G-10	6932	-0-	6932	16546	607 117	1 9	6208	2	Y	106	123	1	58
05	23739 X	7193	-0-	-16546	-0-	589 92	1 9	6512	2	Y	84	58	1	84
06	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	498 79	1 9	6638	2	Y	72	113	1	43
07	7161 X	4752	-0-	-2409	-0-	348 67	1 9	4337	2	Y	61	43	1	61
08	7192 X	1058	-0-	-6134	-0-	77 52	1 9	929	2	Y	47	85	1	23
09	7230 X	3013	-0-	-4217	-0-	233 75	1 9	2705	2	Y	68	19	1	72

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 149672 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13304 PERF.12550 - 13027									
04	DLQ G-10	2769	-0-	2769	6344	244 1 25 9	2500 2	Y	23 18 1 155
05	9826 X	3482	-0-	-6344	-0-	286 1 31 9	3165 2	Y	28 26 1 157
06	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	171 1 20 9	2279 2	Y	18 19 1 156
07	2852 X	966	-0-	-1886	-0-	71 1 8 9	887 2	Y	7 12 1 151
08	3472 X	2743	-0-	-729	-0-	209 1 22 9	2512 2	Y	20 16 1 155
09	3360 X	31	-0-	-3329	-0-	3 1	28 2	Y	-0- 5 1 150
EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155701 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399									
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	118			Y	-0- -0-
05	118 N	-0-	-0-	-118	-0-			Y	-0- -0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0- -0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
DUSEK WELL #: 2 RRCID -> 157202 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12823 - 13240									
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13361			Y	-0- 6 1 -0-
05	20606 X	7245	-0-	-13361	-0-	596 1 63 9	6586 2	Y	57 42 1 15
06	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	733 1 86 9	9776 2	Y	78 65 1 28
07	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	638 1 230 9	7953 2	Y	209 134 1 103
08	9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	738 1 278 9	8876 2	Y	253 107 1 249
09	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	730 1 178 9	8474 2	Y	162 238 1 173
GALLIA WELL #: 2 RRCID -> 157503 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400									
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
09	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									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
ENGELHOLM WELL #: 1 RRCID -> 163543 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
		WELL #: 4		RRCID -> 185821		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	T. A.	499	-0-	499	2395	44	1	451	2	Y	4	29	1	1
05	3011 X	616	-0-	-2395	-0-	49	1	542	2	Y	23	5	1	19
06	650 X	650	-0-	-0-	-0-	25	9	587	2	Y	17	25	1	11
07	527 N	225	-0-	-302	-0-	44	1	200	2	Y	8	3	1	16
08	620 N	481	-0-	-139	-0-	19	9	424	2	Y	20	27	1	9
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	35	1	1058	2	Y	33	7	1	35
						22	9							
						91	1							
						36	9							
COLONY				WELL #: 4	RRCID -> 188425	COMPL. DATE 04/04/2002			TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588					
04	DLQ G-10	595	-0-	595	2557	48	1	491	2	Y	51	33	1	57
05	3062 N	505	-0-	-2557	-0-	56	9	422	2	Y	41	34	1	64
06	420 N	392	-0-	-28	-0-	38	1	322	2	Y	42	63	1	43
07	620 N	289	-0-	-331	-0-	45	9	252	2	Y	15	2	1	56
08	496 N	331	-0-	-165	-0-	24	1	304	2	Y	2	56	1	2
09	390 N	244	-0-	-146	-0-	46	9	223	2	Y	2	2	1	2
						20	1							
						17	9							
						25	1							
						2	9							
						19	1							
						2	9							
DUSEK				WELL #: 5	RRCID -> 189099	COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548					
04	DLQ G-10	6165	-0-	6165	37529	537	1	5500	2	Y	116	141	1	74
05	47517 X	9988	-0-	-37529	-0-	128	9	9025	2	Y	134	78	1	130
06	13170 X	7550	-0-	-5620	-0-	816	1	6932	2	Y	89	154	1	65
07	9920 X	6770	-0-	-3150	-0-	147	9	6193	2	Y	73	56	1	82
08	11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	520	1	10175	2	Y	123	149	1	56
09	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	98	9	9960	2	Y	125	73	1	108
						497	1							
						80	9							
						846	1							
						135	9							
						858	1							
						138	9							
EL FERROCARRIL LTD				WELL #: 4	RRCID -> 190143	COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166					
04	DLQ G-10	1447	-0-	1447	7537	128	1	1306	2	Y	12	13	1	4
05	9750 X	2213	-0-	-7537	-0-	13	9	1932	2	Y	96	17	1	83
06	2250 X	1651	-0-	-599	-0-	175	1	1524	2	Y	12	13	1	82
07	1488 N	1213	-0-	-275	-0-	106	9	1114	2	Y	9	11	1	80
08	2201 N	1866	-0-	-335	-0-	114	1	1709	2	Y	14	12	1	82
09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	13	9	2073	2	Y	16	15	1	83
						89	1							
						10	9							
						142	1							
						15	9							
						178	1							
						18	9							

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
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
		WELL #: 6		RRCID -> 203777		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570			
04	DLQ G-10	10651	-0-	10651	41577	925 1 267 9	9459 2	Y	243	191 1		158
05	50641 X	9064	-0-	-41577	-0-	732 1 245 9	8087 2	Y	223	213 1		168
06	10470 X	10171	-0-	-299	-0-	688 1 316 9	9167 2	Y	287	223 1		232
07	11005 X	7004	-0-	-4001	-0-	515 1 72 9	6417 2	Y	65	156 1		141
08	11005 X	8636	-0-	-2369	-0-	658 1 68 9	7910 2	Y	62	177 1		26
09	10650 X	766	-0-	-9884	-0-	60 1 6 9	700 2	Y	5	21 1		10

GRIGAR		WELL #: 4		RRCID -> 220336		COMPL. DATE 09/15/2014			TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574			
04	10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	912 1 163 9	9323 2	N	148	176 1		151
05	10819 X	9301	-0-	-1518	-0-	763 1 106 9	8432 2	N	96	82 1		165
06	10470 X	8725	-0-	-1745	-0-	603 1 77 9	8045 2	N	70	133 1		102
07	10819 X	7648	-0-	-3171	-0-	563 1 68 9	7017 2	N	62	63 1		101
08	10757 X	8493	-0-	-2264	-0-	644 1 99 9	7750 2	N	90	55 1		136
09	10410 X	8520	-0-	-1890	-0-	667 1 118 9	7735 2	N	107	58 1		185

GRIGAR		WELL #: 5		RRCID -> 223727		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632			
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	19	16 1		19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20 1		-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 2	N	-0-			-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20 1 7 9	234 2	N	6	1 1		5
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	27 1 14 9	310 2	N	13	2 1		16

GRIGAR		WELL #: 6		RRCID -> 227941		COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645			
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	91 1 87 9	934 2	N	79	79 1		89
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	119 1 39 9	1315 2	N	35	11 1		113
06	960 N	748	-0-	-212	-0-	46 1 88 9	614 2	N	80	93 1		100
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	88 1 10 9	1092 2	N	9	8 1		101
08	3100 N	4765	-0-	1665	1665	363 1 37 9	4365 2	N	34	25 1		110
09	3000 N	6190	-0-	3190	4855	487 1 47 9	5656 2	N	43	38 1		115

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GALLIA		WELL #:		6	RRCID -> 262674		COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	12536 - 12930
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
04		6978 X	6978	-0-	-0-	616 1	6298 2	N	58	59 1		153
05		7664 X	7664	-0-	-0-	64 9	6919 2	N	108	64 1		197
06		6930 X	5719	-0-	-1211	626 1	5245 2	N	74	45 1		226
07		7161 X	6375	-0-	-786	119 9	5854 2	N	46	49 1		223
08		8496 X	8496	-0-	-0-	393 1	7782 2	N	61	53 1		231
09		6930 X	5627	-0-	-1303	81 9	5141 2	N	39	44 1		226
						470 1						
						51 9						
						647 1						
						67 9						
						443 1						
						43 9						

DUSEK		WELL #:		7	RRCID -> 264878		COMPL. DATE	10/01/2013	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	13112 - 13250
04	DLQ	G-10	10155	-0-	10155	45286	888 1	9082 2	Y	168	158 1	118
05		55445 X	10159	-0-	-45286	-0-	185 9	9223 2	Y	93	133 1	78
06		11700 X	11102	-0-	-598	-0-	834 1	10233 2	Y	93	104 1	67
07		12090 X	10504	-0-	-1586	-0-	102 9	9646 2	Y	76	97 1	46
08		11532 X	11509	-0-	-23	-0-	767 1	10541 2	Y	83	78 1	51
09		11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	102 9	10165 2	Y	78	85 1	44
							774 1					
							84 9					
							877 1					
							91 9					
							876 1					
							86 9					

COLONY		WELL #:		7H	RRCID -> 273184		COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	13397	PERF.	13975 - 14888
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71

SENORA RESOURCES, INC.		767312			RRCID -> 241453		COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	14130	PERF.	13566 - 13624
HAJDIK-HAAS		WELL #:		1A								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	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 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	
04		8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	709	1	7247	2	N	122	66	1	147
							134	9							
05		12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	1021	1	11283	2	N	215	95	1	267
							237	9							
06		14447 X	14447	-0-	-0-	-0-	992	1	13232	2	N	203	280	1	190
							223	9							
07		14477 X	14477	-0-	-0-	-0-	1060	1	13212	2	N	186	110	1	266
							205	9							
08		8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	669	1	8039	2	N	123	244	1	145
							135	9							
09		13521 X	13521	-0-	-0-	-0-	1056	1	12261	2	N	185	255	1	75
							204	9							

WINGATE			WELL #: 1		RRCID -> 157039		COMPL. DATE 07/02/2020		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12343 - 13064				
04		4500 X	2496	-0-	-2004	-0-	220	1	2251	2	Y	23	79	1	22
							25	9							
05		3875 X	2163	-0-	-1712	-0-	179	1	1973	2	Y	10	22	1	10
							11	9							
06		3750 X	1801	-0-	-1949	-0-	126	1	1675	2	Y	-0-	3	1	7
07		3286 X	1665	-0-	-1621	-0-	119	1	1485	2	Y	55	34	1	28
							61	9							
08		3286 X	1197	-0-	-2089	-0-	87	1	1043	2	Y	61	69	1	20
							67	9							
09		2490 X	1608	-0-	-882	-0-	121	1	1399	2	Y	80	25	1	75
							88	9							

WINGATE			WELL #: 2		RRCID -> 160799		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13038 - 13958				
04		2610 X	1901	-0-	-709	-0-	162	1	1654	2	Y	77	89	1	28
							85	9							
05		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	224	1	2474	2	Y	130	109	1	49
							143	9							
06		3000 N	3265	-0-	265	265	215	1	2872	2	Y	162	55	1	156
							178	9							
07		3100 N	5444	-0-	2344	2609	400	1	4986	2	Y	53	100	1	109
							58	9							
08		3100 N	6188	-0-	3088	5697	472	1	5671	2	Y	41	116	1	34
							45	9							
09		12103 X	6406	-0-	-5697	-0-	504	1	5856	2	Y	42	15	1	61
							46	9							

WINGATE			WELL #: 3		RRCID -> 169322		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 13567		PERF.12672 - 13452				
04	DLQ	G-10	1372	-0-	1372	1459	122	1	1250	2	Y	-0-	13	1	-0-
05		6298 X	4839	-0-	-1459	-0-	401	1	4438	2	Y	-0-			-0-
06		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	345	1	4596	2	Y	-0-			-0-
07		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	412	1	5138	2	Y	-0-			-0-
08		4836 X	1320	-0-	-3516	-0-	101	1	1219	2	Y	-0-			-0-
09		4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2670 X	2454	-0-	-216	-0-	206	1	2112	2	Y	124	155	1	43
05	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	136	9	2873	2	Y	49	64	1	28
06	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	260	1	3274	2	Y	-0-	11	1	17
07	3007 X	2445	-0-	-562	-0-	54	9	2166	2	Y	95	63	1	49
08	3193 X	2194	-0-	-999	-0-	105	9	1901	2	Y	123	135	1	37
09	3510 X	2268	-0-	-1242	-0-	158	1	1963	2	Y	124	41	1	120
						135	9							
						169	1							
						136	9							

SANDERS, L. J.		WELL #: 2		RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002				TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243				
04	1560 N	1082	-0-	-478	-0-	94	1	956	2	N	29	10	1	203
05	1457 N	1033	-0-	-424	-0-	32	9	939	2	N	8	9	1	202
06	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	85	1	1239	2	N	10	9	1	203
07	1116 N	942	-0-	-174	-0-	9	9	865	2	N	7	8	1	202
08	1023 N	919	-0-	-104	-0-	93	1	839	2	N	9	6	1	205
09	1350 N	680	-0-	-670	-0-	11	9	620	2	N	5	5	1	205
						69	1							
						8	9							
						70	1							
						10	9							
						54	1							
						6	9							

AYLOR 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012				TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846				
04	DLQ G-10	13516	-0-	13516	28156	1185	1	12122	2	Y	190	190	1	147
05	41878 X	13722	-0-	-28156	-0-	209	9	12348	2	Y	234	222	1	159
06	14190 X	12920	-0-	-1270	-0-	1117	1	11769	2	Y	244	94	1	309
07	14632 X	13638	-0-	-994	-0-	257	9	12424	2	Y	197	238	1	268
08	14950 X	14950	-0-	-0-	-0-	883	1	13494	2	Y	304	242	1	330
09	13530 X	12999	-0-	-531	-0-	268	9	11705	2	Y	260	250	1	340
						997	1							
						217	9							
						1122	1							
						334	9							
						1008	1							
						286	9							

EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 5		RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013				TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.//		20385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WINGATE		WELL #:		5	RRCID ->	279260	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	13196	PERF.12535 - 13222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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					
06		6210 X	3572	-0-	-2638	-0-	237 1	3159 2	N	160	56 1	152
							176 9					
07		6417 X	3871	-0-	-2546	-0-	283 1	3521 2	N	61	106 1	107
							67 9					
08		6417 X	3910	-0-	-2507	-0-	296 1	3558 2	N	51	128 1	30
							56 9					
09		5790 X	4047	-0-	-1743	-0-	317 1	3674 2	N	51	19 1	62
							56 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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09	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
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-		-0-

COTTONWOOD, N. (14,270) COSTA ENERGY, LLC KENT-SPRADLEY UNIT			21025 777 180534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						155

HENDERSON, EDMOND SR.			WELL #:		1	RRCID ->	244033	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.13916 - 14452
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	1438	2	65	9	Y	61
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2	17	9	Y	71
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	888	2	50	9	Y	110
07	1550 N	987	-0-	-563	-0-	-0-	936	2	51	9	Y	156
08	1023 N	923	-0-	-100	-0-	-0-	875	2	48	9	Y	195
09	930 N	845	-0-	-85	-0-	-0-	817	2	28	9	Y	220

KENT-SPRADLEY UNIT			WELL #:		2ST	RRCID ->	245433	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14256 - 14320
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						169
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						169
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						169

KENT - SPRADLEY UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	245436	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	15212	PERF.14066 - 14116
04	21576 X	21576	-0-	-0-	-0-	-0-	20725	2	851	9	Y	320
05	23002 X	22168	-0-	-834	-0-	-0-	21201	2	967	9	Y	374
06	22260 X	21365	-0-	-895	-0-	-0-	20382	2	983	9	Y	243
07	23002 X	21995	-0-	-1007	-0-	-0-	21141	2	854	9	Y	136
08	22878 X	21191	-0-	-1687	-0-	-0-	20190	2	1001	9	Y	225
09	21570 X	20885	-0-	-685	-0-	-0-	20080	2	805	9	Y	415

ZELDA			WELL #:		1	RRCID ->	250816	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	15416	PERF.14134 - 14314
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						119

WILLIS RANCH			WELL #:		102ST	RRCID ->	263577	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	14466	PERF.14230 - 14482
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						446
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						446
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						446
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						446
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						446
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						446

ZELDA			WELL #:		1R	RRCID ->	270074	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	14354	PERF.14188 - 14296
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1569	2	79	9	Y	72	11	1		293
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1604	2	74	9	Y	67				360
08	1395 N	1229	-0-	-166	-0-	1183	2	46	9	Y	42	190	1		212
09	1680 X	1021	-0-	-659	-0-	985	2	36	9	Y	33				245

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681													
SWILLEY UNIT		WELL #: 2ST		RRCID -> 215405		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565						
04	4950 X	4640	-0-	-310	-0-	37	1	4300	3	Y	275	183	1		277
						303	9								
05	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	53	1	4357	3	Y	218	186	1		309
						240	9								
06	4740 X	4315	-0-	-425	-0-	121	1	3933	3	Y	237	367	1		179
						261	9								
07	4898 X	2688	-0-	-2210	-0-	169	1	2263	3	Y	233	178	1		234
						256	9								
08	4898 X	2965	-0-	-1933	-0-	3	1	2668	3	Y	267	371	1		130
						294	9								
09	4650 X	3061	-0-	-1589	-0-	78	1	2683	3	Y	273	171	1		232
						300	9								

E. SCHWARZ		WELL #: 2		RRCID -> 258989		COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

E. SCHWARZ		WELL #: 3		RRCID -> 266955		COMPL. DATE 12/30/2011			TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611						
04	2280 X	58	-0-	-2222	-0-	58	3			N	-0-				171
05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-				171
06	1620 X	44	-0-	-1576	-0-	1	1	43	3	N	-0-				171
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-				171
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-				171
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-				171

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874													
SWILLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208111		COMPL. DATE 10/09/2004			TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
09	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT		-0-
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #: 5		RRCID -> 045562		COMPL. DATE 02/21/1969		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6559 - 7964		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202				N	NO RPT				-0-
09	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				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-L	RRCID ->	161307	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	8113 PERF. 7537 - 7896
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COVE MCPAC		WELL #:		1-L	RRCID ->	161719	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670 PERF. 8414 - 8514
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	8250 #	-0-	-0-	-8250	-0-			Y	37	150 1	-0-
05	8525 #	-0-	-0-	-8525	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		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	
04	2190 N	1391	-0-	-799	-0-	1391	2	N	-0-		59
05	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2	N	-0-		59
*06	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2	N	-0-		59
*07	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2	N	-0-		59
08	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT		59
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT		59

BAHR INTEREST ET AL				2	RRCID -> 155124	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	11380	PERF. 10564 - 10779	
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-
*06	2276 N	486	-0-	-1790	-0-	486	2	Y	-0-		-0-
*07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	Y	-0-		-0-
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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) 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
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
*06		1604 N		405	-0-	-1199	-0-	405	2		Y	-0-			11
*07		492 N		492	-0-	-0-	-0-	492	2		Y	-0-			11
08		527 N	NO RPT		-0-	-527	-0-				Y	NO RPT			11
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11

BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370															
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
*06		8548 X		2147	-0-	-6401	-0-	2096	2	51 9	Y	46			147
*07		2604 X		2604	-0-	-0-	-0-	2548	2	56 9	Y	51			198
08		2759 X	NO RPT		-0-	-2759	-0-				Y	NO RPT			198
09		2670 X	NO RPT		-0-	-2670	-0-				Y	NO RPT			198

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559															
04	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 6 RRCID -> 161466 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138															
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-
*06		674 N		170	-0-	-504	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
*07		207 N		207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
08		217 N	NO RPT		-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040															
04		420 N		274	-0-	-146	-0-	274	2		N	-0-			-0-
05		511 N		511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
*06		396 N		396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
*07		482 N		482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
08		496 N	NO RPT		-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003															
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-
*06		1604 N		405	-0-	-1199	-0-	405	2		Y	-0-			-0-
*07		492 N		492	-0-	-0-	-0-	492	2		Y	-0-			-0-
08		527 N	NO RPT		-0-	-527	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CROSS CREEK (WILCOX C)				21840 477	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARRIS		
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.				696675								
BAHR INTEREST ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 152367	COMPL. DATE 09/06/1994	TOTAL DEPTH 11380	PERF.11080	- 11186			
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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
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
*06	3625	2120	-0-	-1505	22653	2120 2		Y	-0-			28
*07	3875	2577	-0-	-1298	21355	2577 2		Y	-0-			28
08	2728 #	NO RPT	-0-	-2728	18627			Y	NO RPT			28
09	2640 #	NO RPT	-0-	-2640	15987			Y	NO RPT			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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNCAN, F. B.				WELL #: 2ST	RRCID -> 236221	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11840	- 11860			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
06		1650 N	1363	-0-	-287	-0-	1357 2	6 9	N	5		54
07		1519 N	614	-0-	-905	-0-	604 2	10 9	N	9		63
08		1364 N	469	-0-	-895	-0-	468 2	1 9	N	1		64
09		1350 N	984	-0-	-366	-0-	980 2	4 9	N	4		68

DUNCAN, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816												
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
06		16470 X	12020	-0-	-4450	-0-	11860 2	160 9	N	145		303
07		15779 X	6386	-0-	-9393	-0-	6317 2	69 9	N	63	177 1	189
08		14818 X	7383	-0-	-7435	-0-	7299 2	84 9	N	76		265
09		13410 X	10422	-0-	-2988	-0-	10327 2	95 9	N	86	177 1	174

GILBERT-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940												
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
06		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5787 2	129 9	N	117		225
07		6820 X	3447	-0-	-3373	-0-	3400 2	47 9	N	43	165 1	103
08		6820 X	600	-0-	-6220	-0-	592 2	8 9	N	7		110
09		6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6506 2	101 9	N	92		202

GILBERT-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09		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												
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
06		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4838 2	63 9	N	57	176 1	180
07		5053 X	2135	-0-	-2918	-0-	2124 2	11 9	N	10		190
08		5053 X	2960	-0-	-2093	-0-	2947 2	13 9	N	12		202
09		4890 X	3925	-0-	-965	-0-	3901 2	24 9	N	22		224

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												
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
06		7890	6752	-0-	-1138	7525	6641 2	111 9	Y	101		227
07		8153	7015	-0-	-1138	6387	6919 2	96 9	Y	87		122
*08		8153	6909	-0-	-1244	5143	6791 2	118 9	Y	107		229
09		6840 #	NO RPT	-0-	-6840	-0-			Y	NO RPT		229

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2022

STONE 'B'

22626 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
05122011
WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 11236 - 11288

M	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
04	53280 X	19734	-0-	-33546	-0-	171	1	19561	2	N	2	188	1	1	8	172
05	54560 X	2270	-0-	-52290	-0-	51	1	2197	2	N	20					192
06	53520 X	1353	-0-	-52167	-0-	18	1	1311	2	N	22					214
07	55304 X	NO RPT	-0-	-55304	-0-						N	NO RPT				214
08	48887 X	NO RPT	-0-	-48887	-0-						N	NO RPT				214
09	19740 X	NO RPT	-0-	-19740	-0-						N	NO RPT				214

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

M	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

DABOVAL (FRIO 6800)
FINLEY RESOURCES, INC.
REITZ G. U.

22688 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
268602
WELL #: 1 RRCID -> 187706 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6386 - 6390

M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19
09	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				16	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	1		9	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8	1		1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

DABOVAL (7180)		22688 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
PALOMA OPERATING, LLC		100344													
DABOVAL, C.J.		WELL #: A 5		RRCID -> 093125		COMPL. DATE 07/00/1980		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7178 - 7180							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	99	1		96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94				190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	158	1		98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	97	1		108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125				233
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				233

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							
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
06	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	285	1	3409	2	Y	53	178	1		155
						58	9								
07	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	317	1	3839	2	Y	65				220
						72	9								
08	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	367	1	4139	2	Y	-0-				220
09	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	316	1	3801	2	Y	-0-				220

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							
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
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	34	1	326	2	N	-0-				115
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	40	1	374	2	N	-0-				115
08	589 N	429	-0-	-160	-0-	44	1	385	2	N	-0-				115
*09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	43	1	402	2	N	-0-	65	1		50

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5		22876 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA							
		263648													
		WELL #: 5		RRCID -> 102341		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122							
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-
06	7140 X	6689	-0-	-451	-0-	630	1	6059	2	Y	-0-				-0-
07	7099 X	7043	-0-	-56	-0-	676	1	6367	2	Y	-0-				-0-
08	7099 X	5876	-0-	-1223	-0-	598	1	5278	2	Y	-0-				-0-
09	6870 X	5512	-0-	-1358	-0-	534	1	4978	2	Y	-0-				-0-

DAMASCUS (WOODBINE)		22876 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #: 7		RRCID -> 078511		COMPL. DATE 05/24/1978		TOTAL DEPTH 9498		PERF. 9409 - 9420		
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
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
06	3000 N	1825	-0-	-1175	45	172	1	1653	2	N	-0-			48
07	1798 N	1727	-0-	-71	-0-	165	1	1551	2	N	10			58
						11	9							
08	1767 N	1579	-0-	-188	-0-	161	1	1418	2	N	-0-			58
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	171	1	1596	2	N	33	91	1	-0-
						36	9							

DAMASCUS (WOODBINE 9300)		22876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #: 1		RRCID -> 080716		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 9296 - 9304		
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
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-
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	73	1	706	2	N	-0-			-0-
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	96	1	906	2	N	-0-			-0-
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	88	1	777	2	N	-0-			-0-
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	92	1	855	2	N	-0-			-0-

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #: 3		RRCID -> 090403		COMPL. DATE 10/08/1980		TOTAL DEPTH 9303		PERF. 9170 - 9192		
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
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	179	1	1666	2	Y	-0-			136
05	2139 N	1914	-0-	-225	-0-	182	1	1732	2	Y	-0-			136
*06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	176	1	1691	2	Y	12	125	1	23
						13	9							
*07	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	192	1	1804	2	Y	-0-			23
*08	1922 N	1590	-0-	-332	-0-	162	1	1428	2	Y	-0-			23
*09	1890 N	1883	-0-	-7	-0-	183	1	1700	2	Y	-0-	12	1	11

CARTER BROS		22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	105	1	982	2	Y	-0-			70
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	115	1	1088	2	Y	-0-			70
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	116	1	1112	2	Y	19	64	1	25
						21	9							
07	1178 N	746	-0-	-432	-0-	72	1	674	2	Y	-0-			25
08	1209 N	867	-0-	-342	-0-	88	1	779	2	Y	-0-			25
*09	1260 N	643	-0-	-617	-0-	62	1	581	2	Y	-0-	10	1	15

CARTER BROS. GAS UNIT 6		22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
WELL #: 6		RRCID -> 102051		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8945 - 8975						
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
WELL #: 4		RRCID -> 209493		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 9103 - 9110						
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
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-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	135	1	101	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	236	-0-	-43	-0-	148	1	88	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	1			Y	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	164	1	83	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
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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANBURY (FRIO 7500)			22954 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BRAZORIA		
LINAN OIL & GAS, INC.			500806									
HOLLAND, JOHN			WELL #:	1 U	RRCID ->	005949	COMPL. DATE	05/09/1962	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7518 - 7524

04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANBURY (NODOSARIA)			22954 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
HG OPERATING LLC			101422									
KILLROY-VRAZEL			WELL #:	1	RRCID ->	124695	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	8983 - 8998

04		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	125 1	943 2	N	-0-		-0-
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	50 1	620 2	N	-0-		-0-
06		933 N	933	-0-	-0-	-0-	80 1	853 2	N	-0-		-0-
07		837 N	788	-0-	-49	-0-	78 1	710 2	N	-0-		-0-
08		861 N	861	-0-	-0-	-0-	73 1	788 2	N	-0-		-0-
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)			22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
STEALTH ONSITE SOLUTIONS LLC			100373									
SCHMIDT			WELL #:	1	RRCID ->	191427	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	8928	PERF.	8694 - 8700

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.// 22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HG OPERATING LLC		//CONT.// 101422								
BENNETT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982		
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	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		
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	883 1	1 2	N	-0-	-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	554 1	3 2	N	-0-	-0-
06	1890 N	631	-0-	-1259	-0-	623 1	8 2	N	-0-	-0-
07	899 N	676	-0-	-223	-0-	647 1	29 2	N	-0-	-0-
08	558 N	487	-0-	-71	-0-	487 1		N	-0-	-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	-0-

MESSY OIL AND GAS, LLC		562067		RRCID -> 179049		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128		
RICE, I. P. UNIT		WELL #: 2								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROCINANTE		722675		RRCID -> 229741		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491		
URBAN UNIT		WELL #: 1								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72

OIL AND GAS DIVISION

DARTEZ (HACKBERRY)		//CONT.// 23195 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467													
LONGLEY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 284569		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 4619		PERF. 4476 - 4486					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILLIAMS, J. D. -C-		WELL #: 28		RRCID -> 155453		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 3809		PERF. 3460 - 3661					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BLAKE, T. W.		WELL #: 1		RRCID -> 120941		COMPL. DATE 03/18/1986		TOTAL DEPTH 14218		PERF. 12970 - 13010					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115

OIL AND GAS DIVISION

DEAN LAKE (WILCOX 12950)		//CONT.//		23745 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.//		252992									
ROSIER, BARRIE DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	160045	COMPL. DATE	08/22/1996	TOTAL DEPTH	15200	PERF.12962 - 13026		
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92	

WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID ->	179461	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12866 - 12982		
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-	-0-		
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-	-0-		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-	-0-		
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918			N	-0-	-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

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		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86		
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	86		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	86		

DEAN LAKE (WILCOX 13300)				23745 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
ENPOWER RESOURCES INC.				252992									
WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID ->	179457	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12866 - 13597		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	248		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	248		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	248		
07	26 N		26	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	N	1	249		
08	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	249		
09	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	249		

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		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)				23861 907	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
VELOCITY OIL AND GAS, LLC				884469									
KEMPERS		WELL #:		1	RRCID ->	138664	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	12819	PERF.11536 - 11571		
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30		
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30		
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30		
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30		
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30		
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30		

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)		23861 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850														
SCHOENFELD		WELL #: 2		RRCID -> 157194		COMPL. DATE 07/06/1995		TOTAL DEPTH 12797 PERF.12500 - 12560								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					700
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					700
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	700	7			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2023																

DEEP PINES (WDBN AC)		23903 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
FORTUNE RESOURCES LLC		278755														
HORIZON PROPERTIES		WELL #: 1H		RRCID -> 271807		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 12562 PERF.12577 - 16948								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	982	2	262	9	Y	238	188	1			150
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1021	2	110	9	Y	100					250
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	980	2	233	9	Y	212	362	1			100
*07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	537	2	113	9	Y	103					203
*08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	986	2	195	9	Y	177	179	1			201
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					201

HORIZON PROPERTIES		WELL #: 2H		RRCID -> 273262		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 12573 PERF.13366 - 16953								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1194	2	173	9	Y	157	180	1			145
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1536	2	183	9	Y	166	185	1			126
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1165	2	145	9	Y	132					258
*07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	709	2	132	9	Y	120	187	1			191
*08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1300	2	146	9	Y	133	186	1			138
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					138

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	728	2	43	9	N	39					110
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	895	2	45	9	N	41					151
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	560	2	28	9	N	25					176
*07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	374	2	10	9	N	9					185
*08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	685	2	35	9	N	32	180	1			37
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

DOC		WELL #: 1H		RRCID -> 281661		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 13422 PERF.13640 - 16496								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	8190 X	7422	-0-	-768	-0-	7104	2	318	9	N	289	187	1			218
05	8308 X	7532	-0-	-776	-0-	7231	2	301	9	N	274	361	1			131
06	8040 X	6984	-0-	-1056	-0-	6702	2	282	9	N	256	184	1			203
*07	6882 X	4071	-0-	-2811	-0-	3801	2	270	9	N	245	357	1			91
08	7657 X	7234	-0-	-423	-0-	6972	2	262	9	N	238	181	1			148
09	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					148

BEN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 281670		COMPL. DATE 07/16/2014		TOTAL DEPTH 13143 PERF.13945 - 20111								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	8757	2	384	9	N	349	180	1			335
05	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8510	2	363	9	N	330	367	1			298
06	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	7307	2	298	9	N	271	368	1			201
*07	10633 X	4762	-0-	-5871	-0-	4415	2	347	9	N	315	187	1			329
08	10633 X	8397	-0-	-2236	-0-	8099	2	298	9	N	271	369	1			231
09	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT					231

DEEP PINES (WDBN AC)		//CONT.//		23903 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO					
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755											
MATT DILLON STATE GUI		WELL #:		1H	RRCID ->	281692	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	12769	PERF.13550	- 18146			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	4890 X	4040	-0-	-850	-0-	3886	2	154	9	N	140	185	1		181
05	5425 X	4035	-0-	-1390	-0-	3861	2	174	9	N	158	183	1		156
06	5250 X	4710	-0-	-540	-0-	4544	2	166	9	N	151	187	1		120
*07	3844 X	1849	-0-	-1995	-0-	1708	2	141	9	N	128				248
08	4185 X	3265	-0-	-920	-0-	3134	2	131	9	N	119	177	1		190
09	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT				190

CHESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	281693	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13165	- 13177			
04	5460 X	4810	-0-	-650	-0-	4729	2	81	9	N	74	181	1		63
05	5301 X	5023	-0-	-278	-0-	4940	2	83	9	N	75				138
06	5130 X	4553	-0-	-577	-0-	4479	2	74	9	N	67				205
*07	3875 X	2520	-0-	-1355	-0-	2442	2	78	9	N	71	158	1		118
08	4960 X	4561	-0-	-399	-0-	4480	2	81	9	N	74				192
09	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT				192

LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	281694	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12545	PERF.13367	- 18480			
04	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	2837	2	231	9	N	210	180	1		156
05	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2671	2	180	9	N	164	189	1		131
06	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2259	2	226	9	N	205	176	1		160
*07	1333 X	901	-0-	-432	-0-	780	2	121	9	N	110	182	1		88
08	3162 X	1605	-0-	-1557	-0-	1430	2	175	9	N	159	181	1		66
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT				66

HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281695	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12770	- 16190			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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			
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-				36
05	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2			N	-0-				36
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-				36
07	1488 N	1229	-0-	-259	-0-	1229	2			N	-0-				36
08	1426 N	1115	-0-	-311	-0-	1115	2			N	-0-				36
*09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEMPSEY CREEK (WILCOX)		//CONT.//		24224 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NEWTON							
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500											
BP STARK A-370		WELL #:		1	RRCID ->	245856	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	12112	PERF. 12009 - 12116				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	290152	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2)				24423 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
DEUSSEN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	258272	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	9681	PERF. 9964 - 10004	
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
06	6420 X	2900	-0-	-3520	-0-	111	1	2789	2	Y	-0-	28
07	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT	28
08	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT	28
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT	28

DEUSSEN ESTATE A		WELL #:		1	RRCID ->	263044	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	9866	PERF. 9590 - 10236
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DEUSSEN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	265007	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF. 9464 - 10228
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1)		24430 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
RAYWOOD INVESTMENTS		WELL #: 1		RRCID -> 227054		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LADD		24431 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
WELL #: 1		RRCID -> 276611		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814										
04	2760 X	2412	-0-	-348	-0-	279	1	2032	2	N	92	178	1	1	8	230
						101	9									
05	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	300	1	2926	2	N	256	355	1	2	8	129
						282	9									
06	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	300	1	2786	2	N	213	175	1	2	8	165
						234	9									
07	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	300	1	2786	2	N	213	175	1	2	8	165
						234	9									
08	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					165
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					165

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								
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RDH FARMS		24432 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WELL #: 1		RRCID -> 231762		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12664 - 12674										
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									
06	69226 X	69226	-0-	-0-	-0-	300	1	66428	2	N	2271	2525	1	2	8	332
						2498	9									
07	23467 X	NO RPT	-0-	-23467	-0-					N	NO RPT					332
08	23467 X	NO RPT	-0-	-23467	-0-					N	NO RPT					332
09	22710 X	NO RPT	-0-	-22710	-0-					N	NO RPT					332

DEVILLIER (LOX B)		24433 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		247838										
HSR E. COOPER NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 171899		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10699 - 10702				
M	O	GAS 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DEVILLIER, O. C.		WELL #: 3 D		RRCID -> 063336		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 10925		PERF. 3375 - 10518		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HSR E. COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 163152		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) COLUMBUS ENERGY, LLC BAYOU DEVELOPMENT B		//CONT.// 24674 800 //CONT.// 169313	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON									
		WELL #: 1	RRCID -> 112016	COMPL. DATE 04/26/1993	TOTAL DEPTH 10497	PERF. 6186	-		6202							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 15	RRCID -> 151793	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH 9570	PERF. 9244	-		9347							
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 40U	RRCID -> 160237	COMPL. DATE 09/24/1996	TOTAL DEPTH 9731	PERF. 7947	-		7986							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, MACO A		WELL #: 36	RRCID -> 166095	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 7415	-		7431							
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) COLUMBUS ENERGY, LLC BAYOU DEVELOPMENT B		//CONT.// //CONT.//	24674 800 169313	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		3GU	RRCID -> 172236	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH 9697	PERF. 7444	-	7537		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		3OU	RRCID -> 193911	COMPL. DATE 02/10/2003	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 7336	-	7346		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		18	RRCID -> 198557	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8548	-	8559		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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		
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		17	RRCID -> 204719	COMPL. DATE 11/05/2006	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 8176	-	8469		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MACO-STEWART		WELL #:		A 37 S	RRCID -> 210108	COMPL. DATE 12/17/2009	TOTAL DEPTH 9675	PERF. 8362	-	8648		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//		24674	800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GALVESTON							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313												
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		19	RRCID ->	226570	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	10162	PERF.	9128 - 9212				
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3996					Y	NO RPT				-0-

BAYOU DEVELOPMENT		WELL #:		20	RRCID ->	242062	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8215 - 9125				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STEWART, MACO A		WELL #:		41	RRCID ->	242404	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8804 - 8814				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		22	RRCID ->	247646	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9379	PERF.	8209 - 8344				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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				
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				
06	16 R	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	108				
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-	108				
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-	108				
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
04	90	119	-0-	29	247	16	1	103	2	N	96
05	93	43	-0-	-50	197	8	1	35	2	N	96
06	90	49	-0-	-41	156	8	1	41	2	N	96
07	93	39	-0-	-54	102	16	1	23	2	N	96
08	185 N	83	-0-	-102	-0-	16	1	67	2	N	96
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)		25083 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
EARL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 255636		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 7712 - 7716	
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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DOTY, SE (VICKSBURG)		25636 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WILLIAMS, E. F. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 127221		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8958 - 9014	
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
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				
06	7260	6954	-0-	-306	-0-	300	1	6389	2	N	132
						265	9				
07	7502	7299	-0-	-203	-0-	370	1	6662	2	N	205
						267	9				
08	8154	7828	-0-	-326	-0-	465	1	7097	2	N	85
						266	9				
*09	7990	7625	-0-	-365	-0-	450	1	6898	2	N	153
						277	9				

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 116064		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 15780		PERF.14350 - 14366	
M	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
04	6178 X	6178	-0-	-0- B	-0-	6178	3		N	-0-	142
05	6704 X	6704	-0-	-0- B	-0-	6704	3		N	-0-	142
06	6343 X	6343	-0-	-0- B	-0-	6343	3		N	-0-	142
07	6356 X	6356	-0-	-0- B	-0-	6356	3		N	-0-	142
08	6202 X	6202	-0-	-0- B	-0-	6202	3		N	-0-	142
09	5160 X	NO RPT	-0-	-5160 B	-0-				N	NO RPT	142

ALABAMA-COUSHATTA		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
		020467									
		WELL #: 2		RRCID -> 131890		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 14470		PERF.14165 - 14224	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 3 RRCID -> 136015 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1675 3	11 9	N	10			55
05		2511 N	2316	-0-	-195 B	-0-	2281 3	35 9	N	32			87
06		2130 N	1884	-0-	-246 B	-0-	1862 3	22 9	N	20			107
07		1736 N	1270	-0-	-466 B	-0-	1256 3	14 9	N	13			120
08		2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	2300 3	28 9	N	25			145
09		1890 N	NO RPT	-0-	-1890 B	-0-			N	NO RPT			145

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269													
04		9270 X	-0-	-0-	-9270 B	-0-			N	-0-			193
05		9579 X	-0-	-0-	-9579 B	-0-			N	-0-			193
06		9270 X	-0-	-0-	-9270 B	-0-			N	-0-			193
07		8277 X	-0-	-0-	-8277 B	-0-			N	-0-			193
08		713 X	-0-	-0-	-713 B	-0-			N	-0-			193
09		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			193

CARTER, W. T. & BRO. B WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460													
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
06		2860 X	2860	-0-	-0- B	-0-	2764 3	96 9	N	87			157
07		3062 X	3062	-0-	-0- B	-0-	2960 3	102 9	N	93	178 1		72
08		2821 X	2448	-0-	-373 B	-0-	2367 3	81 9	N	74			146
09		2730 X	NO RPT	-0-	-2730 B	-0-			N	NO RPT			146

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266													
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			67
09		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			67

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101													
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			123
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			123
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			125
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			125
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			125
09		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			125

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028													
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						
06		14090 X	14090	-0-	-0- B	-0-	528 1	12907 3	N	595	533 1		421
							655 9						
07		15287 X	15287	-0-	-0- B	-0-	602 1	13939 3	N	678	887 1		212
							746 9						
08		15775 X	15775	-0-	-0- B	-0-	637 1	14375 3	N	694	535 1		371
							763 9						
09		11160 X	NO RPT	-0-	-11160 B	-0-			N	NO RPT			371

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907															
M	O	ALLOW 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

04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
07		12 N	-12	-0-	-0- B	-0-	1	1	11	3	N	-0-			47
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			47

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-35229					N	NO RPT			-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 9 RRCID -> 153825 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 1 RRCID -> 154053 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090															
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
06	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	35	1	518	3	N	-0-			117
07	558	N	547	-0-	-11 B	-0-	33	1	514	3	N	-0-			117
08	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	36	1	561	3	N	-0-			117
09	540	N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT			117

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 154832 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-141					N	NO RPT			-0-

CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 2 RRCID -> 155122 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER, W. T. & BRO. E WELL #: 11 RRCID -> 157327 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064															
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
06	180	N	93	-0-	-87 B	-0-	6	1	87	3	N	-0-			28
07	217	N	164	-0-	-53 B	-0-	10	1	154	3	N	-0-			28
08	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	11	1	175	3	N	-0-			28
09	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT			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 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		
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					
06	6090 X	5148	-0-	-942 B	-0-	793 1	4208 3	N	134		417
						147 9					
07	6417 X	3937	-0-	-2480 B	-0-	605 1	3223 3	N	99	350 1	166
						109 9					
08	6417 X	5006	-0-	-1411 B	-0-	752 1	4121 3	N	121	174 1	113
						133 9					
09	6210 X	NO RPT	-0-	-6210 B	-0-			N	NO RPT		113

CHAMPION INT'L. C		WELL #: 2		RRCID -> 159465		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702			
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
06	90 N	54	-0-	-36 B	-0-	9 1	45 3	N	-0-		150
07	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	15 1	78 3	N	-0-		150
08	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	4 1	23 3	N	-0-		150
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT		150

CARTER, W. T. & BRO. A		WELL #: 1		RRCID -> 160321		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 7		RRCID -> 161469		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660			
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
06	810 N	524	-0-	-286 B	-0-	510 3	14 9	N	13		281
07	1767 N	1046	-0-	-721 B	-0-	1024 3	22 9	N	20	175 1	126
08	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1060 3	15 9	N	14		140
09	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-			N	NO RPT		140

CARTER, W. T. & BRO. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 161596		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058			
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					
06	1200 N	861	-0-	-339 B	-0-	53 1	788 3	N	18		188
						20 9					
07	1116 N	814	-0-	-302 B	-0-	48 1	757 3	N	8		196
						9 9					
08	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	114 1	1757 3	N	4		200
						4 9					
09	870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-			N	NO RPT		200

CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 161870		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		51
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		51

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-	

CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132															
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
06	1290 N	1207	-0-	-83	B	-0-	997	3	210	9	N	191	177	1	388
07	1214 N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1001	3	213	9	N	194	177	1	405
08	1401 N	1401	-0-	-0-	B	-0-	1168	3	233	9	N	212	343	1	274
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	B	-0-					N	NO RPT			274

W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021															
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
06	720 N	571	-0-	-149	B	-0-	36	1	535	3	N	-0-			73
07	806 N	772	-0-	-34	B	-0-	46	1	726	3	N	-0-			73
08	775 N	675	-0-	-100	B	-0-	41	1	634	3	N	-0-			73
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	B	-0-					N	NO RPT			73

CHAMPION INT'L. D WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513															
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							
06	2851 X	2851	-0-	-0-	B	-0-	443	1	2347	3	N	55			251
							61	9							
07	2770 X	2770	-0-	-0-	B	-0-	433	1	2305	3	N	29	177	1	103
							32	9							
08	2552 X	2552	-0-	-0-	B	-0-	386	1	2116	3	N	45			148
							50	9							
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	B	-0-					N	NO RPT			148

CARTER, W. T. & BROS. "C" WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986															
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							
06	5040 X	3840	-0-	-1200	B	-0-	239	1	3518	3	N	75			389
							83	9							
07	5363 X	3544	-0-	-1819	B	-0-	208	1	3262	3	N	67	182	1	274
							74	9							
08	5363 X	3322	-0-	-2041	B	-0-	198	1	3040	3	N	76	180	1	170
							84	9							
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	B	-0-					N	NO RPT			170

CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649															
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
06	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	2	1	33	3	N	-0-			181
07	62 N	48	-0-	-14	B	-0-	3	1	45	3	N	-0-			181
08	93 N	29	-0-	-64	B	-0-	2	1	27	3	N	-0-			181
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT			181

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CARTER, W. T. & BRO. "I"		WELL #: 19		RRCID -> 165297		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
06	300 N	87	-0-	-213 B	-0-	53 3	34 9	N	31	363
07	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	131 3	78 9	N	71	88
08	248 N	178	-0-	-70 B	-0-	134 3	44 9	N	40	128
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT	128

JACKSON, H.		WELL #: 2		RRCID -> 165343		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990		
04	4620 X	4530	-0-	-90 B	-0-	254 1	4170 3	N	96	293
						106 9				
05	4995 X	4995	-0-	-0- B	-0-	299 1	4595 3	N	92	205
						101 9				
06	5116 X	5116	-0-	-0- B	-0-	319 1	4708 3	N	81	286
						89 9				
07	5442 X	5442	-0-	-0- B	-0-	321 1	5032 3	N	81	188
						89 9				
08	5340 X	5340	-0-	-0- B	-0-	321 1	4938 3	N	74	86
						81 9				
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620 B	-0-			N	NO RPT	86

CARTER, W. T. & BRO. "K"		WELL #: 21		RRCID -> 165563		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962		
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	328
06	2807 N	2807	-0-	-0- B	-0-	2641 3	166 9	N	151	125
07	2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-	2598 3	177 9	N	161	110
08	2877 N	2877	-0-	-0- B	-0-	2609 3	268 9	N	244	177
09	2520 N	NO RPT	-0-	-2520 B	-0-			N	NO RPT	177

CARTER, W. T. & BRO. "L"		WELL #: 22		RRCID -> 166332		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014		
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	90
06	1890 N	1685	-0-	-205 B	-0-	1574 3	111 9	N	101	191
07	1953 N	1387	-0-	-566 B	-0-	1280 3	107 9	N	97	110
08	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1496 3	99 9	N	90	200
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-			N	NO RPT	200

CARTER, W.T. & BRO. "I"		WELL #: 23		RRCID -> 168896		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044		
04	2430 X	2404	-0-	-26 B	-0-	2141 3	263 9	N	239	122
05	2577 X	2577	-0-	-0- B	-0-	2337 3	240 9	N	218	165
06	2468 N	2468	-0-	-0- B	-0-	2225 3	243 9	N	221	27
07	3204 X	3204	-0-	-0- B	-0-	2938 3	266 9	N	242	109
08	2573 N	2288	-0-	-285 B	-0-	2111 3	177 9	N	161	97
09	2460 N	NO RPT	-0-	-2460 B	-0-			N	NO RPT	97

CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #: 24		RRCID -> 170432		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122		
04	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-			N	-0-	57
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-	57
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	57
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	57
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	57
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	57

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175001		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		20

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 11		RRCID -> 175707		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046				
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					
06	8340 X	5060	-0-	-3280	B	-0-	315 1	4649 3	N	87	176 1	356
							96 9					
07	8988 X	8988	-0-	-0-	B	-0-	528 1	8278 3	N	165	346 1	175
							182 9					
08	8635 X	8635	-0-	-0-	B	-0-	514 1	7900 3	N	201	179 1	197
							221 9					
09	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	B	-0-			N	NO RPT		197

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 176389		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 12		RRCID -> 176429		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3995			N	NO RPT		-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 14		RRCID -> 176592		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944				
04	2610 X	2401	-0-	-209	B	-0-	135 1	2219 3	N	43	178 1	139
							47 9					
05	2697 X	2109	-0-	-588	B	-0-	128 1	1970 3	N	10		149
							11 9					
06	2610 X	1599	-0-	-1011	B	-0-	101 1	1489 3	N	8		157
							9 9					
07	2480 X	1430	-0-	-1050	B	-0-	86 1	1344 3	N	-0-		157
08	2480 X	1664	-0-	-816	B	-0-	101 1	1560 3	N	3		160
							3 9					
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	B	-0-			N	NO RPT		160

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
JACKSON, H. WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866														
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	

04		3283 X	3283	-0-	-0- B	-0-	184	1	3014	3	N	77	177 1	170
							85	9						
05		3379 X	3190	-0-	-189 B	-0-	190	1	2926	3	N	67		237
							74	9						
06		3270 X	2859	-0-	-411 B	-0-	179	1	2644	3	N	33		270
							36	9						
07		3379 X	2602	-0-	-777 B	-0-	153	1	2406	3	N	39	177 1	132
							43	9						
08		3379 X	3276	-0-	-103 B	-0-	196	1	3007	3	N	66		198
							73	9						
09		3270 X	NO RPT	-0-	-3270 B	-0-					N	NO RPT		198

CHAMPION INT'L "C" WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042														
04		3690 X	2921	-0-	-769 B	-0-	468	1	2381	3	N	65	178 1	190
							72	9						
05		4309 X	3516	-0-	-793 B	-0-	572	1	2868	3	N	69		259
							76	9						
06		4230 X	3437	-0-	-793 B	-0-	536	1	2840	3	N	55	171 1	143
							61	9						
07		4497 X	4497	-0-	-0- B	-0-	698	1	3718	3	N	74		217
							81	9						
08		4371 X	3719	-0-	-652 B	-0-	564	1	3091	3	N	58	177 1	98
							64	9						
09		3450 X	NO RPT	-0-	-3450 B	-0-					N	NO RPT		98

JACKSON, H. WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850														
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-		5
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-		5
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-		5
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-		5
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-		5
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-6753					N	NO RPT		5

CHAMPION INT'L "C" WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200														
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						
06		7140 X	6677	-0-	-463 B	-0-	613	1	5810	3	N	231	327 1	297
							254	9						
07		7458 X	7458	-0-	-0- B	-0-	639	1	6524	3	N	268	183 1	382
							295	9						
08		7378 X	6326	-0-	-1052 B	-0-	651	1	5444	3	N	210	177 1	415
							231	9						
09		7140 X	NO RPT	-0-	-7140 B	-0-					N	NO RPT		415

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325														
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		25
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		25
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		25
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		25
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		25
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		25

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 #: 4 RRCID -> 180618 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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							
06		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	16	1	232	3	N	-0-			22
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			22
08		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			22
09		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT			22

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			53
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			53

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 4 RRCID -> 182262 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4419					N	NO RPT			-0-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 5 RRCID -> 185161 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104															
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
06		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	38	1	564	3	N	-0-			36
07		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	36	1	558	3	N	-0-			36
08		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	36	1	554	3	N	-0-			36
09		570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT			36

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 15 RRCID -> 190754 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216															
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							
06		11790 X	7393	-0-	-4397 B	-0-	398	1	6800	3	N	177			438
							195	9							
07		13499 X	13499	-0-	-0- B	-0-	725	1	12462	3	N	284	358	1	364
							312	9							
08		12183 X	4430	-0-	-7753 B	-0-	254	1	4066	3	N	100	178	1	286
							110	9							
09		11790 X	NO RPT	-0-	-11790 B	-0-					N	NO RPT			286

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086															
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
06		3270 X	2645	-0-	-625 B	-0-	2550	3	95	9	N	86			195
07		3596 X	2760	-0-	-836 B	-0-	2675	3	85	9	N	77	177	1	95
08		3596 X	2284	-0-	-1312 B	-0-	2190	3	94	9	N	85			180
09		3480 X	NO RPT	-0-	-3480 B	-0-					N	NO RPT			180

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5		WELL #:		9	RRCID ->	234340	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	14392	PERF.	14132 - 14236			
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
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

NECHES TRANSPORT INC.				601854											
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	282381	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	14075 - 14137			
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2			141
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	2			143
06		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	2			145
07		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			147
08		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	10	1	6	9	N	5			152
09		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			154

BLACKSTONE MINERALS 2		WELL #:		2H	RRCID ->	282795	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	16229 - 16386			
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2			28
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	3			31
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	3			34
07		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			36
08		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	10	1	3	9	N	3			39
09		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	10	1	3	9	N	3			42

BLACKSTONE MINERALS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	282804	COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL DEPTH	14307	PERF.	14372 - 14428			
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	62			97
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	103	174	1	26
06		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	5			31
07		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	10	1	6	9	N	5			36
08		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	10	1	6	9	N	5			41
09		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	10	1	6	9	N	5			46

BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		5	RRCID ->	290461	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL DEPTH	14164	PERF.	N/A			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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

04		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1408 3	453 9	N	412	365 1		240
05		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	894 3	253 9	N	230	267 1		203
06		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1444 3	443 9	N	403	366 1		240
07		1891 N	1272	-0-	-619	-0-	1095 3	177 9	N	161	186 1		215
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215
09		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT			215

WALTER OIL & GAS CORPORATION			895237										
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	223308	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13499	PERF.	13434 - 18012	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

SIMMONS A-70			WELL #:	2H	RRCID ->	229794	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	13937	PERF.	13739 - 20240	
04		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			Y	-0-			-0-
05		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			Y	-0-			-0-
06		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			Y	-0-			-0-
07		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BP AMERICA DELTA			WELL #:	1	RRCID ->	230207	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	14474	PERF.	14105 - 20000	
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
06		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2518 3	61 9	N	55			200
07		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2735 3	55 9	N	50			250
08		3100 N	3269	-0-	169	169	3223 3	46 9	N	42	185 1		107
09		2883 N	2714	-0-	-169	-0-	2606 3	108 9	N	98			205

DICKENS A-214			WELL #:	1H	RRCID ->	233191	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	13679	PERF.	13674 - 19147	
04		3960 X	2105	-0-	-1855	-0-	7 1	1837 3	N	237	184 1		186
							261 9						
05		4092 X	1790	-0-	-2302	-0-	7 1	1516 3	N	243	166 1		263
							267 9						
06		3960 X	1025	-0-	-2935	-0-	3 1	768 3	N	231	364 1		130
							254 9						
07		2790 X	2214	-0-	-576	-0-	1819 1	7 3	N	353	363 1		120
							388 9						
08		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	9 1	2230 3	N	489	363 1		246
							538 9						
09		2100 X	1758	-0-	-342	-0-	5 1	1333 3	N	382	373 1		255
							420 9						

WOODS A-82			WELL #:	1H	RRCID ->	234640	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	13893	PERF.	14175 - 19800	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			410
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			410
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			410
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184 1		226
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			226

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237														
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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							
06	5700 X	4977	-0-	-723	-0-	29	1	4538	3	N	373	363	1	349
						410	9							
07	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	35	1	5550	3	N	497	370	1	476
						547	9							
08	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	35	1	5564	3	N	624	725	1	375
						686	9							
09	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	33	1	5500	3	N	566	363	1	578
						623	9							

BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416														
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	332	1	233
05	1023 N	357	-0-	-666	-0-	1	1	356	3	N	-0-			233
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	3	1	805	3	N	376	342	1	267
						414	9							
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	3	1	713	3	N	262	183	1	346
						288	9							
*08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	1	1	363	3	N	264	334	1	276
						290	9							
09	1230 N	529	-0-	-701	-0-	1	1	263	3	N	241	185	1	332
						265	9							

CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038														
04	2755 N	1966	-0-	-789	-0-	7	1	1772	3	N	170	184	1	427
						187	9							
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	8	1	1916	3	N	193	180	1	440
						212	9							
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	8	1	1951	3	N	174	181	1	433
						191	9							
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	7	1	1828	3	N	170	158	1	445
						187	9							
*08	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	8	1	2074	3	N	160	180	1	425
						176	9							
09	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	7	1	1994	3	N	152	158	1	419
						167	9							

WOODS A-82 WELL #: 2H RRCID -> 295359 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 14094 PERF.14362 - 20372														
04	0	95380	-0-	95380	146841	681	1	80103	3	N	13269	13087	1	1067
						14596	9							
05	0	68201	-0-	68201	215042	497	1	58472	3	N	8393	9064	1	396
						9232	9							
06	270437 X	55395	-0-	-215042	-0-	399	1	46956	3	N	7309	7371	1	334
						8040	9							
07	80352 X	48352	-0-	-32000	-0-	349	1	41074	3	N	6299	6374	1	259
						6929	9							
08	80352 X	40718	-0-	-39634	-0-	295	1	34697	3	N	5205	5070	1	394
						5726	9							
09	77760 X	34466	-0-	-43294	-0-	249	1	29282	3	N	4486	4612	1	270
						4935	9							

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237													
SIMMONS A-70 WELL #: 3H RRCID -> 295515 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13991 - 20597													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*04	0	19641	-0-	19641	19641	153 1	17974 3	Y	1376	914 1	462		
						1514 9							
*05	0	109864	-0-	109864	129505	853 1	100398 3	Y	7830	7351 1	941		
						8613 9							
*06	0	202782	-0-	202782	332287	1566 1	184192 3	Y	15476	14941 1	1476		
						17024 9							
*07	543350 X	211063	-0-	-332287	-0-	1653 1	194472 3	Y	13580	13654 1	1402		
						14938 9							
*08	171203 X	171203	-0-	-0-	-0-	1350 1	158801 3	Y	10047	9957 1	1492		
						11052 9							
09	184083 X	184083	-0-	-0-	-0-	170514 1	1449 3	Y	11018	10672 1	1838		
						12120 9							
ZARVONA ENERGY LLC 950523													
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473													
04	2280 N	1047	-0-	-1233	-0-	945 3	102 9	N	93	387 1	309		
05	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2388 3	284 9	N	258	178 1	389		
06	1950 N	1655	-0-	-295	-0-	1443 3	212 9	N	193	178 1	404		
07	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1635 3	210 9	N	191	171 1	424		
08	2356 N	1812	-0-	-544	-0-	1592 3	220 9	N	200	181 1	443		
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1566 3	158 9	N	144	175 1	412		
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9		276		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36		312		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	177	175 1	314		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		314		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		314		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		314		
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743													
04	1110 N	507	-0-	-603	-0-	284 3	223 9	N	203	360 1	279		
05	992 N	663	-0-	-329	-0-	393 3	270 9	N	245	357 1	167		
06	750 N	689	-0-	-61	-0-	419 3	270 9	N	245	172 1	240		
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	476 3	241 9	N	219	177 1	282		
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	585 3	267 9	N	243	181 1	344		
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	654 3	286 9	N	260	180 1	424		
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380													
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	483 3	61 9	N	55		310		
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	775 3	113 9	N	103	187 1	226		
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	393 3	52 9	N	47	159 1	114		
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	506 3	54 9	N	49		163		
08	434 N	271	-0-	-163	-0-	227 3	44 9	N	40		203		
09	420 N	149	-0-	-271	-0-	131 3	18 9	N	16		219		
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880													
04	210 N	138	-0-	-72	-0-	77 3	61 9	N	55	177 1	177		
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	197 3	98 9	N	89		266		
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	189 3	92 9	N	84	176 1	174		
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	156 3	80 9	N	73		247		
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	251 3	83 9	N	75	177 1	145		
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	292 3	76 9	N	69		214		

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007													TOTAL	DEPTH	13539	PERF.13446	-	21600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
04		450 N	314	-0-	-136	-0-	150 3	164 9	N	149	347 1		418					
05		682 N	533	-0-	-149	-0-	411 3	122 9	N	111			529					
06		780 N	764	-0-	-16	-0-	448 3	316 9	N	287	350 1		466					
07		675 N	675	-0-	-0-	-0-	436 3	239 9	N	217			683					
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	525 3	99 9	N	90	340 1		433					
09		750 N	654	-0-	-96	-0-	582 3	72 9	N	65			498					

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007													TOTAL	DEPTH	13134	PERF.12490	-	17830
04		3960 X	2378	-0-	-1582	-0-	1683 3	695 9	N	632	897 1		231					
05		4092 X	478	-0-	-3614	-0-	428 3	50 9	N	45			276					
06		3960 X	1258	-0-	-2702	-0-	700 3	558 9	N	507	529 1		254					
07		2449 X	873	-0-	-1576	-0-	482 3	391 9	N	355	173 1		436					
08		2449 X	258	-0-	-2191	-0-	115 3	143 9	N	130	347 1		219					
09		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	2765 3	455 9	N	414			633					

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007													TOTAL	DEPTH	13599	PERF.13282	-	17190
04		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	1842 3	305 9	N	277	362 1		533					
05		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1683 3	265 9	N	241	542 1		232					
06		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1517 3	282 9	N	256	351 1		137					
07		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1484 3	275 9	N	250	175 1		212					
08		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1517 3	265 9	N	241	177 1		276					
09		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1407 3	268 9	N	244	181 1		339					

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008													TOTAL	DEPTH	13879	PERF.13219	-	19394
04		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3029 3	466 9	N	424	1062 1		169					
05		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	2924 3	392 9	N	356	188 1		337					
06		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	3483 3	595 9	N	541	541 1		337					
07		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4097 3	381 9	N	346	524 1		159					
08		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	3652 3	548 9	N	498	358 1		299					
09		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	2925 3	359 9	N	326	351 1		274					

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007													TOTAL	DEPTH	17768	PERF.12650	-	16042
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194					

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008													TOTAL	DEPTH	13059	PERF.12908	-	18683
04		630 N	207	-0-	-423	-0-	101 3	106 9	Y	96	179 1		224					
05		558 N	300	-0-	-258	-0-	181 3	119 9	Y	108	177 1		155					
06		300 N	289	-0-	-11	-0-	168 3	121 9	Y	110	175 1		90					
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	167 3	101 9	Y	92			182					
08		310 N	287	-0-	-23	-0-	164 3	123 9	Y	112	172 1		122					
09		300 N	185	-0-	-115	-0-	117 3	68 9	Y	62			184					

BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008													TOTAL	DEPTH	13697	PERF.13500	-	18628
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			152					
05		3100 N	4936	-0-	1836	1836	4617 3	319 9	N	290	175 1		267					
06		3000 N	3925	-0-	925	2761	3644 3	281 9	N	255	358 1		164					
07		3100 N	2468	-0-	-632	2129	2323 3	145 9	N	132	174 1		122					
08		4000 X	1871	-0-	-2129	-0-	1726 3	145 9	N	132			254					
09		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1459 3	109 9	N	99	181 1		172					

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008													TOTAL DEPTH	13095	PERF.13047	- 18639
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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		
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		
06		793 N	793	-0-	-0-	-0-	573 3	220 9	Y	200	357 1			86		
07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	563 3	195 9	Y	177	177 1			86		
08		961 N	852	-0-	-109	-0-	642 3	210 9	Y	191	173 1			104		
09		780 N	722	-0-	-58	-0-	539 3	183 9	Y	166				270		

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008													TOTAL DEPTH	13500	PERF.13100	- 17646
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				88		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				88		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				88		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2				90		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				90		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				90		

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009													TOTAL DEPTH	12165	PERF.11834	- 17648
04		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		
06		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3618 3	182 9	N	165	334 1			105		
07		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3780 3	127 9	N	115				220		
08		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4254 3	282 9	N	256	175 1			301		
09		3600 X	3586	-0-	-14	-0-	3430 3	156 9	N	142	177 1			266		

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009													TOTAL DEPTH	12676	PERF.12688	- 17077
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		
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	17 3	9 9	N	8				187		
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-				187		
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	18 3	8 9	N	7				194		
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	8				202		

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008													TOTAL DEPTH	13754	PERF.12919	- 19144
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		
06		4110 X	2783	-0-	-1327	-0-	2618 3	165 9	N	150	158 1			102		
07		4247 X	3738	-0-	-509	-0-	3563 3	175 9	N	159				261		
08		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2477 3	155 9	N	141	178 1			224		
09		2790 X	2183	-0-	-607	-0-	2070 3	113 9	N	103	178 1			149		

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008													TOTAL DEPTH	13105	PERF.12994	- 18150
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161		

DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008													TOTAL DEPTH	12889	PERF.12672	- 18977
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				118		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	136 1			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52				52		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52		

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007													TOTAL	DEPTH	13509	PERF.13500	-	18848
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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				
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				
06		2580 N	1890	-0-	-690	-0-	1736 3	154 9	N	140				175				
07		2170 N	2167	-0-	-3	-0-	2049 3	118 9	N	107	177	1		105				
08		2418 N	1927	-0-	-491	-0-	1784 3	143 9	N	130	173	1		62				
09		1890 N	1701	-0-	-189	-0-	1596 3	105 9	N	95				157				

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009													TOTAL	DEPTH	13519	PERF.13129	-	18625
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				
06		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2089 3	221 9	N	201	353	1		234				
07		2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2794 3	190 9	N	173	174	1		233				
08		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	1828 3	244 9	N	222	177	1		278				
09		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1697 3	141 9	N	128	175	1		231				

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009													TOTAL	DEPTH	13857	PERF.13907	-	17291
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				
06		6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6094 3	432 9	N	393	366	1		441				
07		8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	8054 3	407 9	N	370	529	1		282				
08		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3572 3	222 9	N	202	177	1		307				
09		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	3908 3	355 9	N	323				630				

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008													TOTAL	DEPTH	13847	PERF.13103	-	19037
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				
06		3000 N	3086	-0-	86	3026	2604 3	482 9	N	438	535	1		381				
07		3100 N	3166	-0-	66	3092	2790 3	376 9	N	342	528	1		195				
08		3100 N	3018	-0-	-82	3010	2545 3	473 9	N	430	351	1		274				
09		5323 X	2313	-0-	-3010	-0-	1925 3	388 9	N	353	353	1		274				

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010													TOTAL	DEPTH	12910	PERF.12340	-	17682
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				
06		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1589 3	328 9	N	298	358	1		239				
07		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1551 3	270 9	N	245	357	1		127				
08		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1508 3	348 9	N	316	177	1		266				
09		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1501 3	290 9	N	264	361	1		169				

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011													TOTAL	DEPTH	12659	PERF.11943	-	18911
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				
06		1950 X	1143	-0-	-807	-0-	1027 3	116 9	N	105	160	1		141				
07		2015 X	1273	-0-	-742	-0-	1118 3	155 9	N	141				282				
08		2015 X	1430	-0-	-585	-0-	1295 3	135 9	N	123	190	1		215				
09		1560 X	1027	-0-	-533	-0-	906 3	121 9	N	110	179	1		146				

SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010													TOTAL	DEPTH	13033	PERF.12390	-	20105
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				
06		2820 X	1520	-0-	-1300	-0-	1429 3	91 9	N	83	185	1		51				
07		2697 X	1947	-0-	-750	-0-	1817 3	130 9	N	118				169				
08		2883 X	1853	-0-	-1030	-0-	1700 3	153 9	N	139	165	1		143				
09		2790 X	1713	-0-	-1077	-0-	1596 3	117 9	N	106	180	1		69				

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011													TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12608	-	18841
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND M	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
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				
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	404	3	136	9	N	124	178	1	245				
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	366	3	139	9	N	126	177	1	194				
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	87	3	212	9	N	193	177	1	210				
09	540 N	333	-0-	-207	-0-	176	3	157	9	N	143	179	1	174				

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010													TOTAL	DEPTH	12482	PERF.12478	-	18610
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				
06	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	3858	3	353	9	N	321	367	1	220				
07	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3320	3	334	9	N	304	355	1	169				
08	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4428	3	415	9	N	377	352	1	194				
09	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	3834	3	386	9	N	351	350	1	195				

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL	DEPTH	12492	PERF.12245	-	17907
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				
06	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	8894	3	538	9	N	489	534	1	70				
07	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	8310	3	394	9	N	358	156	1	272				
08	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9005	3	472	9	N	429	354	1	347				
09	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	7452	3	422	9	N	384	536	1	195				

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011													TOTAL	DEPTH	13582	PERF.12825	-	20414
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				
06	300 N	213	-0-	-87	-0-	16	3	197	9	N	179			573				
07	434 N	207	-0-	-227	-0-	58	3	149	9	N	135	541	1	167				
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	16	3	169	9	N	154			321				
09	210 N	65	-0-	-145	-0-	3	3	62	9	N	56			377				

SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008													TOTAL	DEPTH	12735	PERF.12454	-	18587
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				
06	2580 X	2530	-0-	-50	-0-	2144	3	386	9	N	351	527	1	165				
07	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2182	3	448	9	N	407	343	1	229				
08	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2364	3	435	9	N	395	365	1	259				
09	2700 X	2590	-0-	-110	-0-	2260	3	330	9	N	300	175	1	384				

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011													TOTAL	DEPTH	13568	PERF.12700	-	19943
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				
06	750 N	658	-0-	-92	-0-	361	3	297	9	N	270	532	1	97				
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	330	3	296	9	N	269			366				
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	618	3	396	9	N	360	532	1	194				
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	449	3	252	9	N	229	175	1	248				

OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012													TOTAL	DEPTH	12898	PERF.12250	-	18072
04	300 N	110	-0-	-190	-0-	97	3	13	9	N	12			239				
05	1054 N	145	-0-	-909	-0-	134	3	11	9	N	10			249				
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-	150	1	99				
07	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-			99				
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	107	3	12	9	N	11			110				
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	84	3	8	9	N	7			117				

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		5910 X	5252	-0-	-658	-0-	4981 3	271 9	N		246	178 1		322
05		6107 X	3816	-0-	-2291	-0-	3631 3	185 9	N		168	179 1		311
06		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5457 3	275 9	N		250	351 1		210
07		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	5792 3	310 9	N		282	357 1		135
08		5425 X	5151	-0-	-274	-0-	4910 3	241 9	N		219	175 1		179
09		6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6390 3	294 9	N		267	179 1		267

JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260														
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N		-0-			260
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	195 3	7 9	N		6			266
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	48 3	8 9	N		7			273
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N		-0-			273
08		93 N	24	-0-	-69	-0-	24 3		N		-0-			273
09		60 N	19	-0-	-41	-0-	19 3		N		-0-			273

YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080														
04		6270 X	4703	-0-	-1567	-0-	4592 3	111 9	N		101	179 1		279
05		6479 X	5599	-0-	-880	-0-	5503 3	96 9	N		87			366
06		6270 X	5592	-0-	-678	-0-	5485 3	107 9	N		97	177 1		286
07		4867 X	180	-0-	-4687	-0-	83 3	97 9	N		88	179 1		195
08		5611 X	5092	-0-	-519	-0-	4956 3	136 9	N		124			319
09		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5677 3	96 9	N		87	176 1		230

GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			114
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-			114
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N		-0-			114
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			114
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			114
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			114

KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219														
04		5190 X	4440	-0-	-750	-0-	4225 3	215 9	N		195	354 1		381
05		5363 X	4126	-0-	-1237	-0-	3883 3	243 9	N		221	351 1		251
06		5190 X	4730	-0-	-460	-0-	4264 3	466 9	N		424	354 1		321
07		5301 X	1338	-0-	-3963	-0-	1295 3	43 9	N		39	174 1		186
08		5301 X	4772	-0-	-529	-0-	4599 3	173 9	N		157	175 1		168
*09		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5133 3	281 9	N		255	177 1		246

BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300														
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N		-0-			89
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N		-0-			89
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N		-0-			89
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N		-0-			89
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N		-0-			89
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N		-0-			89

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE) 25647 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 CHAMPION INT'L B WELL #: 5 RRCID -> 164639 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13939 - 13990

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	90			205
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	91	174	1	122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	65	177	1	10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	102			112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	68			180
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			180

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L) 25647 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 RINEHART, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 171193 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14070 - 14080

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 9) 25651 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
 DOUBLE BAYOU CGU 1 WELL #: 6D RRCID -> 285027 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6270 - 6300

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DRAKES BRANCH (COCKFIELD) 26058 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 J3 OPERATING LLC 448256
 AR&S DRAKES BRANCH FEE WELL #: 2 RRCID -> 057026 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 4990 - 5100

04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10	50
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	50	1	11	9	N	10	60
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10	70
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10	80
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	50	1	11	9	N	10	90
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10	100

DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG) 26060 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 BP EAST SKILLERN WELL #: RRCID -> 278630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11656 - 11682

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

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	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					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					81					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					81					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					81					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					81					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					81					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
09	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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-					
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-					
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-					
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-					
MORIAN												WELL #:	4	RRCID ->	225870	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	11508	PERF.	10298 - 10344
04	1135 N	1135	-0-	-0-	B	-0-	414	1	719	2	N	2				77					
05	1333 N	696	-0-	-637	B	-0-	158	1	538	2	N	-0-				77					
06	660 N	45	-0-	-615	B	-0-	6	1	39	2	N	-0-				77					
07	1366 N	1366	-0-	-0-	B	-0-	368	1	998	2	N	-0-				77					
08	1565 N	1565	-0-	-0-	B	-0-	453	1	1112	2	N	-0-				77					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
09	575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	136	1	439	2	N	-0-				77					
MORIAN												WELL #:	3	RRCID ->	229931	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12014 - 12054
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					
06	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	37	1	241	2	N	-0-				125					
07	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	78	1	213	2	N	-0-				125					
08	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	87	1	213	2	N	-0-				125					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
09	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	69	1	221	2	N	-0-				125					
MORIAN												WELL #:	6	RRCID ->	232614	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	12228	PERF.	10644 - 10699
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					
06	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	66	1	424	2	N	-0-				58					
07	372 N	221	-0-	-151	B	-0-	60	1	161	2	N	-0-				58					
08	310 N	241	-0-	-69	B	-0-	54	1	131	2	N	51				109					
							56	9													
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
09	480 N	204	-0-	-276	B	-0-	48	1	156	2	N	-0-				109					

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	4	1	11	2	N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	3	1	7	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
09	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	5	1	15	2	N	-0-			-0-

LAZY M		WELL #:		2	RRCID ->	248043	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	10532 - 10562		
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
06	7500 N	5741	-0-	-1759 B	5166	761	1	4919	2	N	55			112
07	7750 N	6247	-0-	-1503 B	3663	1669	1	4521	2	N	52			164
08	7750 N	5965	-0-	-1785 B	1878	1712	1	4203	2	N	45			209
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->		1878										
09	7500 N	5845	-0-	-1655 B	223	1376	1	4419	2	N	45	184	1	70

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		
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
06	6870 #	3586	-0-	-3284	-0-	3551	2	35	9	N	32	165	1	45
07	6107 #	1592	-0-	-4515	-0-	1579	2	13	9	N	12			57
08	4929 #	56	-0-	-4873	-0-	50	2	6	9	N	5			62
09	4770 #	16	-0-	-4754	-0-	10	2	6	9	N	5			67

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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
09	0 N NO RPT	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
06	6360 X	6352	-0-	-8	-0-	6313 2	39 9		N	35	179 1		58
07	6634 X	6058	-0-	-576	-0-	6036 2	22 9		N	20			78
08	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7661 2	24 9		N	22			100
09	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6815 2	31 9		N	28			128

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	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

04	281 N	22	-0-	-259	-0-	2 2	20 9		Y	18			50
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	290 2	10 9		Y	9			59
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	348 2	18 9		Y	16			75
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	259 2	20 9		Y	18	22 1		71
08	310 N	169	-0-	-141	-0-	152 2	17 9		Y	15	22 1		64
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			64

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

04	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	3960 2	79 9		N	72			169
05	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4551 2	98 9		N	89	177 1		81
06	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4758 2	64 9		N	58			139
07	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4503 2	352 9		N	320	356 1		103
08	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4351 2	121 9		N	110			213
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			213

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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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								
04	236 N	19	-0-	-217	-0-	1 2	18 9	Y	16							51
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	232 2	8 9	Y	7							58
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	278 2	14 9	Y	13							71
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	233 2	18 9	Y	16			19 1				68
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	651 2	70 9	Y	64			17 1				115
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							115

LEWIS, J. C. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 217099		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564								
04	9596 X	119	-0-	-9477	-0-	9 2	110 9	Y	100							160
05	1736 X	737	-0-	-999	-0-	713 2	24 9	Y	22							182
06	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1707 2	85 9	Y	77							259
07	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1409 2	107 9	Y	97			117 1				239
08	1302 X	738	-0-	-564	-0-	666 2	72 9	Y	65			98 1				206
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							206

J. C. LEWIS		WELL #: 5		RRCID -> 249828		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		RRCID -> 188108		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280								
SANTOS-LEWIS GU		WELL #: 2														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							258
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							258
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							258
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							258
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							258
09	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								
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							212
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							212
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							212
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							212
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							212
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							212

PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/18/2023																

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2023																

TRI-C RESOURCES, LLC				868622	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
BUCKEYE RANCH UNIT				1H	RRCID ->	271146	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	10438	PERF.	11486 - 14330				
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	20	2	46	9	N	42				194
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	75	2	32	9	N	29	183	1		40
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	14	2	28	9	N	25				65
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	16	2	2	9	N	2				67
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				67
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				67

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.)				26510 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
ARCADIA OPERATING, LLC				028734												
PIERCE EST. OIL & GAS INTS.		WELL #:		1	RRCID ->	048189	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	11478	PERF.	11326 - 11336				
04	2910		3458	-0-	548	10478	3419	2	39	9	N	35				199
05	13777		3153	-0-	-10624	-0-	3109	2	44	9	N	40	182	1		57
06	3000	N	3055	-0-	55	55	3020	2	35	9	N	32				89
07	2696	N	2641	-0-	-55	-0-	2607	2	34	9	N	31				120
08	29316		3043	-0-	-26273	-0-	2905	2	138	9	N	125	181	1		64
09	2910		2750	-0-	-160	-0-	2722	2	28	9	N	25				89

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.)				26510 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
BUSHMASTER PRODUCTION COMP, LLC				101153												
PIERCE ESTATES		WELL #:		1	RRCID ->	051155	COMPL. DATE	09/03/1971	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11106 - 11116				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				37
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	1	2	9	N	2				39
06	14B2	EXT	73	-0-	73	73	72	1	1	9	N	1				40
07	14B2	EXT	2205	-0-	2205	2278	2184	2	21	9	N	19				59
08	14B2	EXT	10727	-0-	10727	13005	10626	2	101	9	N	92	151	1		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13005					N	NO RPT				-0-

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7)				26512 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
LEXINGTON EXPLORATION LLC				500221												
STEELE, L. M. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	130044	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	11302 - 11321				
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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 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
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2000												

DURKEE (DY SAND) 26754 040 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
 PIZZITOLA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142147 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6896 - 6902

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-

DYERSDALE (WILCOX 12100) 26876 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 WALKER WELL #: 1R RRCID -> 182406 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12497 - 12501

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WALKER WELL #: 2D RRCID -> 208410 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, A. B. FEE WELL #: 30 RRCID -> 156112 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

RJS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272057 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*08		14B2 EXT	1717	-0-	1717	1717	1705	1	12	9	N	11					73
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DYNAMIC (FRIO 3700) 26909 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KALLAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179413 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850

04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	75 1	1113 2	N	29		107
						32 9					
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	75 1	1190 2	N	18		125
						20 9					
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	75 1	1136 2	N	12		137
						13 9					
07	1271 N	661	-0-	-610	-0-	75 1	569 2	N	15		152
						17 9					
08	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	75 1	1099 2	N	15		167
						17 9					
09	1230 N	1223	-0-	-7	-0-	75 1	1129 2	N	17		184
						19 9					

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456									
LLSE MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 254918		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 17030 PERF.16758 - 16784			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	2550 N	2403	-0-	-147	-0-	335 1	2066 2	Y	2		14
						2 9					
05	2542 N	2445	-0-	-97	-0-	305 1	2140 2	Y	-0-	14 1	-0-
06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	293 1	2042 2	Y	1		1
						1 9					
07	2480 N	2426	-0-	-54	-0-	261 1	2162 2	Y	3		4
						3 9					
08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	269 1	2187 2	Y	2		6
						2 9					
09	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	272 1	2081 2	Y	2	6 1	2
						2 9					

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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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			
04	13590 X	12703	-0-	-887	-0-	1767 1	10895 2	Y	37		152
						41 9					
05	13857 X	12399	-0-	-1458	-0-	1540 1	10824 2	Y	32	148 1	36
						35 9					
06	13410 X	11888	-0-	-1522	-0-	1490 1	10383 2	Y	14		50
						15 9					
07	13609 X	13133	-0-	-476	-0-	1413 1	11701 2	Y	17		67
						19 9					
08	13113 X	12890	-0-	-223	-0-	1411 1	11450 2	Y	26		93
						29 9					
09	12690 X	12338	-0-	-352	-0-	1420 1	10878 2	Y	36		129
						40 9					

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195513		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 16150		PERF.15700 - 15770					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
06	3330 X	3215	-0-	-115	-0-	402	1	2806	2	Y	6				13
07	3317 X	2535	-0-	-782	-0-	273	1	2260	2	Y	2				15
08	3348 X	13	-0-	-3335	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				15
09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	15	1		-0-

FORGASON DEEP UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196147		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 15824		PERF.15090 - 15550					
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
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	217	1	1511	2	Y	4				12
07	2046 N	1759	-0-	-287	-0-	189	1	1561	2	Y	8				20
08	1860 N	1797	-0-	-63	-0-	196	1	1588	2	Y	12				32
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	212	1	1628	2	Y	14				46

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 197492		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 16269		PERF.15420 - 15960					
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
06	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	299	1	2082	2	Y	3				6
07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	265	1	2198	2	Y	3				9
08	2480 N	2437	-0-	-43	-0-	267	1	2164	2	Y	5				14
09	2370 N	2368	-0-	-2	-0-	273	1	2093	2	Y	2	13	1		3

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200830		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 16250		PERF.15368 - 15930					
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
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	195	1	1359	2	Y	3				8
07	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	179	1	1479	2	Y	3				11
08	1674 N	1606	-0-	-68	-0-	176	1	1428	2	Y	2				13
09	1560 N	1550	-0-	-10	-0-	179	1	1369	2	Y	2	15	1		-0-

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
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
06	8790 X	7526	-0-	-1264	-0-	943	1	6572	2	Y	10		38
07	8649 X	8190	-0-	-459	-0-	881	1	7294	2	Y	14		52
08	8308 X	7869	-0-	-439	-0-	862	1	6993	2	Y	13		65
09	8040 X	7445	-0-	-595	-0-	859	1	6579	2	Y	6	56 1	15

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15660 - 15768			
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
06	9990 X	9071	-0-	-919	-0-	1137	1	7922	2	Y	11		31
07	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	1082	1	8956	2	Y	12		43
08	9548 X	9180	-0-	-368	-0-	1006	1	8161	2	Y	12		55
09	9240 X	8251	-0-	-989	-0-	952	1	7293	2	Y	5	54 1	6

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 10R		RRCID -> 209797		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15420 - 15960			
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
06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	320	1	2229	2	Y	2		9
07	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	297	1	2457	2	Y	-0-		9
08	2728 N	2694	-0-	-34	-0-	295	1	2397	2	Y	2		11
09	2550 N	2545	-0-	-5	-0-	294	1	2249	2	Y	2	9 1	4

FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213823		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 15706		PERF.15257 - 15710			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1770 N	1612	-0-	-158	-0-	225 1	1387 2	Y	-0-	5
05		1767 N	1639	-0-	-128	-0-	204 1	1435 2	Y	-0-	-0-
06		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	192 1	1337 2	Y	1	1
07		1674 N	1607	-0-	-67	-0-	173 1	1431 2	Y	3	4
08		1643 N	1619	-0-	-24	-0-	177 1	1436 2	Y	5	9
09		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	177 1	1355 2	Y	2	2
							2	9			

DYNAMIC (YEGUA 7250)		26909 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926									
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 282567		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 17070		PERF. 7036 - 7125	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39
09		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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 6		RRCID -> 183756		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 16190		PERF.15524 - 15680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 331 WELL #: 9 RRCID -> 191681 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2023 - WELL PLUGGED 10/01/23

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.//		27068 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//		267774											
SAN LEON GAS UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	255675	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	17150	PERF.16885 - 16895				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 330		WELL #:		3	RRCID ->	269151	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	16000	PERF.16220 - 16648				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 331		WELL #:		7	RRCID ->	188919	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	16462	PERF.15421 - 15248				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EAGLE LAKE (WILCOX A-3) 27094 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 WANDOO ENERGY, LLC 895737
 EAGLE LAKE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 283201 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9661 - 9674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTER (15120) 27316 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 LEHRER WELL #: 2 RRCID -> 199076 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 16650 PERF. 14798 - 14818

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4800 X	1515	-0-	-3285	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
06	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
07	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
08	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

EATON (MIOCENE 2000) 27372 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
 EATON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 088466 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 1987 - 2000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	23	1	187	2	N	-0-					-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	2	N	-0-					-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

EATON (MIOCENE 2100) 27372 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
 EATON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085671 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2148 - 2400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000)		27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824														
DUKE		WELL #: 1 A		RRCID -> 087277		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9132 PERF. 3400 - 3500								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAR M RANCH		27700 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824														
BAR M RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 171900		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

EDNY DUKE (WILCOX 10,500)		27700 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824														
BAR M RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 177905		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10540 - 10568								
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/29/2023																

HOME PETROLEUM CORP.		396852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
NORTHINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 162017		COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532								
04	900 X	629	-0-	-271	-0-	626	2	3	9	Y	3					9
05	930 X	785	-0-	-145	-0-	625	2	160	9	Y	145	145	1			9
06	900 X	763	-0-	-137	-0-	763	2			Y	-0-					9
07	775 X	328	-0-	-447	-0-	328	2			Y	-0-					9
08	775 X	431	-0-	-344	-0-	431	2			Y	-0-					9
09	750 N	672	-0-	-78	-0-	672	2			Y	-0-					9

HANCOCK		170803		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
WELL #: 1		RRCID -> 170803		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618										
04	660 N	474	-0-	-186	-0-	473	2	1	9	Y	1					3
05	620 N	419	-0-	-201	-0-	379	2	40	9	Y	36	36	1			3
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					3
07	496 N	159	-0-	-337	-0-	159	2			Y	-0-					3
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					3
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					3

EGYPT (COOK MTN)		//CONT.//		27807 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
VASTAR-DUNCAN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 163144	COMPL. DATE	05/19/1997	TOTAL DEPTH	8766	PERF.	8486 - 8552				
M	O	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
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										

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566				CAPACITY			CNTY: WHARTON				
EVANGELINE				WELL #: 1	RRCID -> 281708	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	7824 - 7868				
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							
06	2580	X	2098	-0-	-482	-0-	281	1	1759	2	N	53			393
							58	9							
07	2666	X	842	-0-	-1824	-0-	109	1	730	2	N	3			396
							3	9							
08	2666	X	1268	-0-	-1398	-0-	140	1	1109	2	N	17			413
							19	9							
09	2400	X	1296	-0-	-1104	-0-	254	1	1011	2	N	28			441
							31	9							

EVANGELINE				WELL #: 2	RRCID -> 286175	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	7818 - 7826				
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
06	7650	X	5785	-0-	-1865	-0-	795	1	4984	2	N	5			274
							6	9							
07	7905	X	2343	-0-	-5562	-0-	303	1	2040	2	N	-0-			274
08	7564	X	6685	-0-	-879	-0-	750	1	5935	2	N	-0-			274
09	6240	X	5956	-0-	-284	-0-	1195	1	4761	2	N	-0-			274

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				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	51	1	59	2	N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)															
KEM ENERGY, INC.															
ANDERSON															
27809 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON															
455126															
WELL #: 7 RRCID -> 198178 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653															
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

04		1695 N	725	-0-	-970	-0-	51	1	674	2	N	-0-			-0-
05		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANDERSON															
WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664															
04		1696 N	725	-0-	-971	-0-	51	1	674	2	N	-0-			-0-
05		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANDERSON															
WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675															
04		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)															
VI-WOLF, LLC															
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT															
27923 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
884907															
WELL #: 2 RRCID -> 160177 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5930 - 5940															
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVRAN															
WELL #: 1 RRCID -> 283627 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5968 - 6000															
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL CAMPO (YEGUA)															
GRAND RESOURCES, INC.															
ZALMAN															
27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
324750															
WELL #: 1 RRCID -> 124325 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9446 - 10097															
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
06		3000 N	957	-0-	-2043	1819	764	2	193	9	N	175			293
07		2853 N	1034	-0-	-1819	-0-	845	2	189	9	N	172	177	1	288
08		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1292	2	177	9	N	161	354	1	95
09		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1674	2	396	9	N	360	178	1	277

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
KUEHNLE				WELL #:	2	RRCID ->	146633	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9770 - 10032	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KUEHNLE				WELL #:	4	RRCID ->	196721	COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9840 - 10170	
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
06	2100 N	913	-0-	-1187	-0-	838	2	75	9	N	68			229
07	2325 N	1128	-0-	-1197	-0-	1051	2	77	9	N	70	176	1	123
08	2232 N	1662	-0-	-570	-0-	1524	2	138	9	N	125			248
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	1960	2	165	9	N	150	178	1	220

KUEHNLE				WELL #:	5	RRCID ->	207005	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	10292	PERF.	9836 - 10092	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-			-0-

TRANS PACIFIC ENERGY, LLC				WELL #:	2	RRCID ->	278941	COMPL. DATE	07/06/2014	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	10323 - 10365	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			79
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			81
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			83
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			84

DLCC				WELL #:	2	RRCID ->	281408	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	9775 - 9870	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1			330
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1			331
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1			332
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			332
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			332
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			332

EL CAMPO, NE (YEGUA)				WELL #:	1	RRCID ->	261973	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9976 - 10222	
AQUINAS OIL & GAS, LLC				028698										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

EL CAMPO, NE (YEGUA)		//CONT.//		27927 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WATZ				WELL #:	1	RRCID ->	122259	COMPL. DATE	09/12/1986	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10025 - 10282	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-		147
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	1		148
07		26 N	-0-	26	-0-	-0-	26	2		N	-0-		148
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		148
09		20 N	-0-	20	-0-	-0-	20	2		N	-0-		148

EL CAMPO, WEST (5200)				27931 871	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
KWS OIL & GAS, LLC				479180									
MERTA-FUCIK				WELL #:	1	RRCID ->	187778	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5194 - 5152	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EL GORDO (MIOCENE)				27964 255	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342									
STATE TRACT 485-L, SW/4				WELL #:	1	RRCID ->	069709	COMPL. DATE	06/14/1976	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11800 - 11832	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 520-L, NW/4				WELL #:	12	RRCID ->	070867	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	13331	PERF.12130 - 12162	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 520-L, NW/4				WELL #:	8	RRCID ->	070868	COMPL. DATE	10/15/1976	TOTAL DEPTH	12088	PERF.11006 - 11118	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4		//CONT.// 27964 255 //CONT.// 863725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			

		STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #:	2	RRCID ->	127042	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	13092	PERF.	11430 - 11470
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4		27964 650 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
		STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:	9	RRCID ->	071459	COMPL. DATE	02/22/1977	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	11796 - 11828
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

EL GORDO (12100) TR OFFSHORE, LLC ST. TR. 520-L, NW/4		27964 700 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
		ST. TR. 520-L, NW/4		WELL #:	16	RRCID ->	075774	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	12535	PERF.	12058 - 12186
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EL GORDO (12300) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4		27964 730 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
		STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #:	2	RRCID ->	075924	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	13092	PERF.	N/A
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ELLIOTT (YEGUA STRAY U) 28449 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
 ELLIOTT, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 265561 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7252 - 7257

M	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
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
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	270 1	560 2	N	-0-			62
07	806 N	782	-0-	-24	-0-	279 1	503 2	N	-0-			62
08	775 N	694	-0-	-81	-0-	279 1	415 2	N	-0-			62
09	840 N	487	-0-	-353	-0-	225 1	262 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

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
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	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

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			122
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			123
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	99 1	28 6	-0-

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND)		29075 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DALIO		WELL #: 1		RRCID -> 189847		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 17210 PERF.13242 - 13356				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	25	6	-0-

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				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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					
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
06	1994	N	1116	-0-	-878	-0-	1108	2	8	9	N	7	157
07	1829	N	14	-0-	-1815	-0-	14	2			N	-0-	157
08	1271	N	390	-0-	-881	-0-	384	2	6	9	N	5	162
09	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2945	2	23	9	N	21	22

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					
04	3000	N	3069	-0-	69	1337	567	1	2463	3	N	35	130
05	3100	N	3283	-0-	183	1520	567	1	2688	3	N	25	155
06	3000	N	2180	-0-	-820	700	567	1	1613	3	N	-0-	155
07	2821		2743	-0-	-78	622	567	1	2145	3	N	28	-0-
08	3683		2941	-0-	-742	-0-	567	1	2374	3	N	-0-	-0-
09	2730		NO RPT	-0-	-2730	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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					
04	7500		-0-	-0-	-7500	B	15788		N			-0-	-0-
05	7750		-0-	-0-	-7750	B	8038		N			-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	8038		N		NO RPT	-0-	-0-
07	7750		-0-	-0-	-7750	B	288		N			-0-	-0-
08	288	N	-0-	-0-	-288	B	-0-		N			-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N			-0-	-0-

ENGLEHART, S. (6200)		//CONT.//	29115 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO						
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP			674803									
HUVAR, SANDRA		WELL #:		RRCID -> 212154	COMPL. DATE 09/09/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 6112 - 6118					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			153
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			153
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			153
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			153
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			153
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			153
			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				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:	29	RRCID -> 105295	COMPL. DATE 12/30/1941	TOTAL DEPTH 8859	PERF. 7750 - 7780				
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-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	97 1	174 2	Y	-0-	-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	82 1	218 2	Y	-0-	-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	135 1	163 2	Y	-0-	-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	155 1	275 2	Y	-0-	-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:	37	RRCID -> 105296	COMPL. DATE 10/03/1949	TOTAL DEPTH 9583	PERF. 8760 - 8776				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:	28	RRCID -> 105297	COMPL. DATE 10/01/1941	TOTAL DEPTH 8406	PERF. 8124 - 8142				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:	26	RRCID -> 105298	COMPL. DATE 07/28/1995	TOTAL DEPTH 8722	PERF. 7700 - 8050				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368														
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X 92		RRCID -> 136867		COMPL. DATE 12/03/1990			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 46		RRCID -> 146865		COMPL. DATE 06/27/1993			TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510							
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	44	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	152	-0-	-65	-0-	59	1	93	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	58	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	34	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	90	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	51	1	91	2	Y	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995			TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542							
04	360 N	282	-0-	-78	-0-	90	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	257	-0-	-208	-0-	100	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	89	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	76	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	94	1	114	2	Y	-0-					-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	104	1	184	2	Y	-0-					-0-

STANOLIND-SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HLAVATY		WELL #: S 19		RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 28		RRCID -> 180653		COMPL. DATE 12/07/2000			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 6580							
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-
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	104	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	80	1	210	2	Y	-0-					-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	174	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	131	1	230	2	Y	-0-					-0-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		X185	RRCID ->	180708	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	1340 - 1343			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 29	RRCID ->	180732	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	7252 - 7289			
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-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	187	1	332	2	Y	-0-				-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	115	1	306	2	Y	-0-				-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	206	1	251	2	Y	-0-				-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	155	1	275	2	Y	-0-				-0-

PURE OIL COMPANY FEE		WELL #:		1 T	RRCID ->	292712	COMPL. DATE	03/26/1942	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	8663 - 8915			
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-
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	42	1	74	2	N	-0-				-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	21	1	53	2	N	-0-				-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	53	1	65	2	N	-0-				-0-
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	35	1	62	2	N	-0-				-0-

CITY INVESTMENT CO.		WELL #:		1	RRCID ->	292734	COMPL. DATE	08/29/1942	TOTAL DEPTH	8923	PERF.	8440 - 8480			
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-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	52	1	92	2	N	-0-				-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	18	1	50	2	N	-0-				-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	41	1	51	2	N	-0-				-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	41	1	73	2	N	-0-				-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		WELL #:		664125	RRCID ->	219170	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9300 - 9305			
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			
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			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

04	300	N	270	-0-	-30	-0-	86	1	184	2	Y	-0-				-0-
05	372	N	237	-0-	-135	-0-	93	1	144	2	Y	-0-				-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	106	1	189	2	Y	-0-				-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	71	1	190	2	Y	-0-				-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	103	1	125	2	Y	-0-				-0-
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	96	1	170	2	Y	-0-				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 22 RRCID -> 177418 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5845 - 5849

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS, THOS. E. WELL #: S 23 RRCID -> 180386 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9290 - 9366

04	330	N	294	-0-	-36	-0-	94	1	200	2	Y	-0-				-0-
05	434	N	241	-0-	-193	-0-	94	1	147	2	Y	-0-				-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	126	1	225	2	Y	-0-				-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	88	1	234	2	Y	-0-				-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	135	1	165	2	Y	-0-				-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	113	1	199	2	Y	-0-				-0-

H LAVATY WELL #: S 26 RRCID -> 292975 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5612 - 5614

04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	45	1	96	2	N	-0-				-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	43	1	69	2	N	-0-				-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	48	1	84	2	N	-0-				-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	43	1	112	2	N	-0-				-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	73	1	88	2	N	-0-				-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	56	1	99	2	N	-0-				-0-

ESPERSON DOME (YEGUA) 29375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 45 RRCID -> 042772 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7108 - 7276

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ESPERSON DOME (YEGUA)		//CONT.//		29375 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 5R		RRCID -> 166758	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 6866	PERF. 6605	-		6632			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		450 N	294	-0-	-156	-0-	94 1	200 2	Y	-0-			15
05		434 N	228	-0-	-206	-0-	89 1	139 2	Y	-0-			15
06		450 N	307	-0-	-143	-0-	110 1	197 2	Y	-0-			15
07		310 N	289	-0-	-21	-0-	80 1	209 2	Y	-0-			15
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	147 1	178 2	Y	-0-			15
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	107 1	189 2	Y	-0-			15

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 11		RRCID -> 166790	COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL DEPTH 6830	PERF. 6550	-		6620			
04		300 N	297	-0-	-3	-0-	94 1	203 2	Y	-0-			-0-
05		372 N	229	-0-	-143	-0-	90 1	139 2	Y	-0-			-0-
06		420 N	299	-0-	-121	-0-	107 1	192 2	Y	-0-			-0-
07		310 N	272	-0-	-38	-0-	74 1	198 2	Y	-0-			-0-
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	111 1	135 2	Y	-0-			-0-
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	95 1	168 2	Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 15		RRCID -> 168407	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH 6890	PERF. 6618	-		6656			
04		420 N	300	-0-	-120	-0-	95 1	205 2	Y	-0-			-0-
05		465 N	225	-0-	-240	-0-	88 1	137 2	Y	-0-			-0-
06		450 N	301	-0-	-149	-0-	108 1	193 2	Y	-0-			-0-
07		310 N	279	-0-	-31	-0-	77 1	202 2	Y	-0-			-0-
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	158 1	191 2	Y	-0-			-0-
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	110 1	194 2	Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7100)				29375 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
ESPERSON /MOORES BLUFF/		WELL #: A 43		RRCID -> 006109	COMPL. DATE 08/01/1941	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7150	-		7175			
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-
06		390 N	319	-0-	-71	-0-	114 1	205 2	Y	-0-			-0-
07		279 N	276	-0-	-3	-0-	76 1	200 2	Y	-0-			-0-
08		279 N	198	-0-	-81	-0-	90 1	108 2	Y	-0-			-0-
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	98 1	174 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			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ESPERSON-MOORES BLUFF		WELL #: A 47		RRCID -> 041920	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH 8693	PERF. 7558	-		7573			
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-
06		540 N	479	-0-	-61	-0-	172 1	307 2	Y	-0-			-0-
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	139 1	368 2	Y	-0-			-0-
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	219 1	267 2	Y	-0-			-0-
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	159 1	280 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ESPERSON DOME (YEGUA 8500) 29375 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 DAVIS, THOS. E. WELL #: 36 RRCID -> 006112 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8466 - 8594

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	109	1	194	2	Y	-0-				-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	74	1	198	2	Y	-0-				-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	113	1	137	2	Y	-0-				-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	104	1	183	2	Y	-0-				-0-

DAVIS, THOS. E. WELL #: 45 RRCID -> 006113 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAJDAK, J. WELL #: A 6 RRCID -> 006116 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380

04	120 N	118	-0-	-2	-0-	21	1	46	2	Y	46	158	1		51
						51	9								
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	46	2	Y	51				102
						56	9								
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	29	1	52	2	Y	37	94	1		45
						41	9								
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	21	1	53	2	Y	33				78
						36	9								
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	37	1	44	2	Y	55	84	1		49
						61	9								
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	26	1	45	2	Y	45				94
						50	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47				235
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				245
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	78	1		200
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12				212
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				225
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37				262

FANNETT		//CONT.//		30153 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JUNKER SPENCER		WELL #:		52	RRCID ->	262369	COMPL. DATE	06/24/1969	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6287 - 6294			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	084088	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	7432 - 7726			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID ->	086687	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	6188	PERF.	5286 - 5428			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BURRELL, C.W.		WELL #:		34	RRCID ->	097224	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	6222 - 6262			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BURRELL, C.W. ET AL		WELL #:		37	RRCID ->	097269	COMPL. DATE	06/01/1972	TOTAL DEPTH	6831	PERF.	6282 - 6290			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MCLEAN, MARRS -E-		WELL #:		10	RRCID ->	124544	COMPL. DATE	06/05/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520 - 7528
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 2215 - 2348
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704 - 7708
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 - 7683
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075 - 7254
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FANNETT, SW (NOD 2)
LASES COMPANY, INC.
WHITE, J. T.

30159 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
487440
WELL #: 1A RRCID -> 253646 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2175 - 2185

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAURE (WILCOX)
BADGER ENERGY, INC.
MITCHELL, GEORGE

30403 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
042410
WELL #: RRCID -> 139960 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 14245 PERF.13655 - 13725

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/1993

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)
SCHMIDT, WAYNE W.
SCHMIDT, WALLIE A.

30442 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
754167
WELL #: 2 RRCID -> 006203 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 138 - 149

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELICIA (YEGUA)
SMITH PRODUCTION INC.
HUDSON, JOE

30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
789662
WELL #: 1 RRCID -> 248256 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC
HENDERSON

848681
WELL #: 5 RRCID -> 249955 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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					
06	690 N	652	-0-	-38	-0-	19	1	632	3	Y	1	199
						1	9					
07	713 N	484	-0-	-229	-0-	31	1	419	3	Y	31	49
						34	9					
08	744 N	396	-0-	-348	-0-	376	3	20	9	Y	18	67
09	660 N	413	-0-	-247	-0-	10	1	334	3	Y	63	130
						69	9					

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
WILLIS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	202098	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10633 - 10813	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		636
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		636
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		636
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		636
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		636
09	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	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57	
09	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	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2023												

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		2	RRCID ->	202077	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10520 - 10720
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	202462	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10604 - 10794
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HENDERSON		WELL #:		3	RRCID ->	206474	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11017	PERF.10464 - 10742
04	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	295 1	2308 3	N	10		87
						11 9					
05	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	311 1	2405 3	N	12		99
						13 9					
06	2520 X	2462	-0-	-58	-0-	291 1	2159 3	N	11		110
						12 9					
07	2604 X	2206	-0-	-398	-0-	287 1	1902 3	N	15		125
						17 9					
08	2728 X	2564	-0-	-164	-0-	337 1	2205 3	N	20		145
						22 9					
09	2640 X	2397	-0-	-243	-0-	331 1	2036 3	N	27		172
						30 9					

FELICIA (YEGUA)		//CONT.// 30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
PIC REALTY CORP		WELL #: 1		RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 241925		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11208								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		HENDERSON		WELL #: 11		RRCID -> 250063		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON		WELL #: 8		RRCID -> 250216		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 11420 PERF.11217 - 11242								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	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								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874								
HENDERSON		WELL #:		7		RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874 - 10986
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
09	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
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154

FIG RIDGE (FRIO SECOND)				30822	464	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
PAPCO, INC.				638695								
BROUSSARD TRUST		WELL #:		13		RRCID ->	114173	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	8601	PERF. 8313 - 8323
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIG RIDGE (MARGINULINA)		30822 696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
PAPCO, INC.		638695										
BROUSSARD TRUST		WELL #: 3 U		RRCID -> 033238		COMPL. DATE 11/02/1984		TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7921 - 7946				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROUSSARD TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 107151		COMPL. DATE 07/28/1983		TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FB C 9800)		31028 048		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
STATE TRACT 1-4A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183428		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10190 - 10228				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT			4403
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT			4403
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT			4403
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT			4403
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897			N	NO RPT			4403
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 1-A)		31028 128		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
FR TRACT 1-4B		WELL #: 70 F		RRCID -> 050279		COMPL. DATE 11/10/1967		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7531 - 7532		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FISHERS REEF (FRIO 6) //CONT.// 31028 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375															
FR TRACT 1-4B WELL #: 70 H RRCID -> 103759 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8318 - 8334															
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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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															

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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															

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FISHERS REEF (FRIO 8200) 31028 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375															
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 67 H RRCID -> 107193 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8082 - 8086															

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 68 F RRCID -> 109760 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8084 - 8088															

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FISHERS REEF (9800 FB D) 31028 984 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375															
STATE TRACT 9-12B WELL #: 1 RRCID -> 186583 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9684 - 9714															

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8305				Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8305				Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8305				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8305				Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8305				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-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												
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	6360	X	5399	-0-	-961	-0-	5333	3	66	9	N	430
05	6572	X	6156	-0-	-416	-0-	6098	3	58	9	N	483
06	6360	X	4814	-0-	-1546	-0-	4806	3	8	9	N	490
07	6200	X	6022	-0-	-178	-0-	6022	3			N	307
08	6200	X	5685	-0-	-515	-0-	5668	3	17	9	N	322
09	5970	X	2592	-0-	-3378	-0-	2520	3	72	9	N	387

FLAG POND												
WELL #: 2 RRCID -> 271077 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10738 - 10804												
04	3180	X	2997	-0-	-183	-0-	2953	3	44	9	N	342
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3411	3	7	9	N	160
06	3090	X	2275	-0-	-815	-0-	2253	3	22	9	N	180
07	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	3140	3	35	9	N	212
08	3410	X	3060	-0-	-350	-0-	3026	3	34	9	N	243
09	3300	X	2612	-0-	-688	-0-	2580	3	32	9	N	272

FLAG POND												
WELL #: 4 RRCID -> 287863 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10832 - 10922												
04	10140	X	435	-0-	-9705	-0-	429	3	6	9	N	194
05	10478	X	8537	-0-	-1941	-0-	8429	3	108	9	N	292
06	10140	X	672	-0-	-9468	-0-	663	3	9	9	N	112
07	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7550	3	64	9	N	170
08	8525	X	5232	-0-	-3293	-0-	5188	3	44	9	N	210
09	8250	X	7304	-0-	-946	-0-	7214	3	90	9	N	292

FLAG POND												
WELL #: 5 RRCID -> 288918 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10219 - 10421												
04	4860	X	2029	-0-	-2831	-0-	2010	3	19	9	N	167
05	5022	X	2024	-0-	-2998	-0-	2011	3	13	9	N	179
06	4140	X	901	-0-	-3239	-0-	887	3	14	9	N	192
07	4309	X	627	-0-	-3682	-0-	627	3			N	192
08	4309	X	894	-0-	-3415	-0-	894	3			N	192
09	2040	X	632	-0-	-1408	-0-	632	3			N	192

FLORES (WX CONSOLIDATED-3)												
ARCADIA OPERATING, LLC												
GOLDEN												
WELL #: 3SW RRCID -> 209872 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4346 - 4366												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD (DEXTER) WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC KETCHUM		32156 111 923444		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: MADISON			
WELL #:		1		RRCID -> 284388		COMPL. DATE 09/01/2017			TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097			
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
04	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2		N	-0-		123
05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-		123
06	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	8	2	2 9	N	-0-		125
07	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-		125
08	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	1	1	15 2	N	-0-		125
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		125

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) BURK ROYALTY CO., LTD. GERALD WAKEFIELD GAS UNIT		32156 497 108799		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON			
WELL #:		1		RRCID -> 247649		COMPL. DATE 06/10/2008			TOTAL DEPTH 11590 PERF.10871 - 11519			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC. LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT		253162 1H		ASSOCIATED		COMPL. DATE 11/27/2014			TOTAL DEPTH 11662 PERF.12104 - 16330			
WELL #:		1		RRCID -> 278186		COMPL. DATE 11/27/2014			TOTAL DEPTH 11662 PERF.12104 - 16330			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	131
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3 8	131
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131

SEM OPERATING COMPANY LLC EASTHAM STATE PRISON FARM 7		766370		ASSOCIATED		COMPL. DATE 10/31/2008			TOTAL DEPTH 9590 PERF.11252 - 11685			
WELL #:		1		RRCID -> 246227		COMPL. DATE 10/31/2008			TOTAL DEPTH 9590 PERF.11252 - 11685			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) PARTEN OPERATING INC. LITTLE, T. A.GAS UNIT		32156 710 642718		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON			
WELL #:		1		RRCID -> 137794		COMPL. DATE 12/20/1990			TOTAL DEPTH 11638 PERF.11302 - 11446			
04	2730 X	1957	-0-	-773	-0-	403	1	1441 2	N	103		200
05	2976 X	1255	-0-	-1721	-0-	113	9	240 1	N	67	178 1	89
06	2880 X	1048	-0-	-1832	-0-	74	9	110 1	N	60		149
07	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	66	9	503 1	N	125	177 1	97
08	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	138	9	493 1	N	112		209
09	1950 X	1923	-0-	-27	-0-	123	9	397 1	N	69	176 1	102
						76	9					

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718														
SEVEN J STOCK FARM, INC WELL #: 24 RRCID -> 233285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10498 - 10504														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
04		6480 X	5713	-0-	-767	-0-		442	1	5067	2	N	185	102
								204	9					
05		6572 X	6011	-0-	-561	-0-		509	1	5351	2	N	137	50
								151	9					
06		6360 X	6191	-0-	-169	-0-		380	1	5695	2	N	105	155
								116	9					
07		6764 X	6764	-0-	-0-	-0-		493	1	6133	2	N	125	103
								138	9					
08		8280 X	8280	-0-	-0-	-0-		504	1	7662	2	N	104	207
								114	9					
09		6180 X	5653	-0-	-527	-0-		481	1	5122	2	N	45	65
								50	9					

NRL WELL #: 1H RRCID -> 274778 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10951 - 16009														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC WELL #: 681327 RRCID -> 093236 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9844 - 10385														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	216
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	216
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	216
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	216
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	216
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	216

SANDEL OPERATING COMPANY WELL #: 747534 RRCID -> 097053 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10285 - 10419														
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450														
04		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-		3403	2	200	9	N	182	232
05		3100 X	2758	-0-	-342	-0-		2717	2	41	9	N	37	70
06		3000 X	2777	-0-	-223	-0-		2733	2	44	9	N	40	110
07		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-		3545	2	75	9	N	68	178
08		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-		3072	2	142	9	N	129	229
09		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-		3453	2	61	9	N	55	95

DAN ACKLEY B WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476														
04		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-		2360	2	152	9	N	138	194
05		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-		2254	2	34	9	N	31	33
06		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-		2340	2	50	9	N	45	78
07		2604 N	2153	-0-	-451	-0-		2112	2	41	9	N	37	115
08		2294 N	2172	-0-	-122	-0-		2064	2	108	9	N	98	105
09		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-		2441	2	46	9	N	42	147

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) EMPIRE TEXAS OPERATING LLC ALLIANCE TRUST CO. -A-				32156 781	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON			
				100365										
				WELL #:	1 L	RRCID ->	031531	COMPL. DATE	06/10/1962	TOTAL DEPTH	11125	PERF. N/A		
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	EOM BALANCE

04	T. A.	6257	-0-	6257	6257	6173	2	84	9	Y	76			183
05	T. A.	5541	-0-	5541	11798	5474	2	67	9	Y	61	176	1	68
06	T. A.	8018	-0-	8018	19816	7909	2	109	9	Y	99			167
07	T. A.	6872	-0-	6872	26688	6782	2	90	9	Y	82	168	1	81
08	32767 X	6079	-0-	-26688	-0-	5989	2	90	9	Y	82	146	1	17
09	8010 X	4944	-0-	-3066	-0-	4892	2	52	9	Y	47			64

FORREST, W. M., JR. -B-				WELL #:	1 F	RRCID ->	032717	COMPL. DATE	07/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

ENERQUEST OPERATING L.L.C. FORREST, W. M., JR. A/C #1				252058	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON			
				WELL #:	1 L	RRCID ->	006237	COMPL. DATE	02/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10841 - 10882		

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
06	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			118
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
08	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			118
*09	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			118

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) BUFFALO XXII OPERATING, LLC CANNON				32156 852	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON			
				100330										
				WELL #:	1	RRCID ->	272989	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	11880	PERF.10142 - 11729		

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
09	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		

04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			152
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152
09	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		

04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			172
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			172
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			172
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			172
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
BUFFALO XXII OPERATING, LLC //CONT.// 100330															
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			149
05		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			149
06		360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	56			205
07		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			205
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			205
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			205

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															
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		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															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0															
04		3000 N	6147	-0-	3147	6025	5990	2	157	9	Y	143			258
05		3100 N	6913	-0-	3813	9838	6740	2	173	9	Y	157	179	1	236
06		17084 X	7246	-0-	-9838	-0-	7064	2	182	9	Y	165	175	1	226
07		7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	7659	2	194	9	Y	176	180	1	222
08		8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	7980	2	216	9	Y	196	222	1	196
09	DLQ	G-10	8106	-0-	8106	8106	7891	2	215	9	Y	195	175	1	216

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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															
04		20016 X	20016	-0-	-0-	-0-	19628	2	388	9	Y	353	371	1	199
05		20360 X	20360	-0-	-0-	-0-	19993	2	367	9	Y	334	363	1	170
06		19714 X	19714	-0-	-0-	-0-	19393	2	321	9	Y	292	190	1	272
07		20193 X	20193	-0-	-0-	-0-	19890	2	303	9	Y	275	383	1	164
08		20074 X	20074	-0-	-0-	-0-	19799	2	275	9	Y	250	185	1	229
09	DLQ	G-10	19264	-0-	19264	19264	18992	2	272	9	Y	247	373	1	103

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 #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A															

04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-		56	
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-		56	
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-		56	
07		279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-		56	
08		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-		56	
09	DLQ	G-10	241	-0-	241	241	241	2			Y	-0-		56	

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	77	-0-	77	77	77	2			Y	-0-		-0-	

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794															

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	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															

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	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															

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797															
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444															
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012															
04		5790 X	344	-0-	-5446	-0-	14	1	293	3	N	34	177	1	77
							37	9							
							25	1	551	3	N	-0-			77
05		576 X	576	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06		5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-			77
07		5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-			77
08		775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			77
09		570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			77

GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 275336 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65			245
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	1	8	303
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			317
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	194	1	131
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			171
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			181
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			182
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	88	1	95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			108
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			113

M		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	AMT	CODE	BALANCE

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406													
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			256
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41			297
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			298
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	133	1	167
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279361 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422													
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2022													

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	125	197	1	78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	51	1	8	128
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60	101	1	87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	1	8	102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			113

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280329 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396													
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2022													

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42			140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	134	1	8	273
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55			328
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28	173	1	183
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63	1	8	245
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47			293

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799													
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090													
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021 - WELL PLUGGED 8/13/2021																	

CONTRAST ENERGY, LLC 173799																	
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					178
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	63	1			117
09		14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					117

E2 OPERATING LLC 238475																	
POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226																	
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	154	2	84	9	N	76	170	1			113
05		555 N	555	-0-	-0-	-0-	347	2	208	9	N	189	1	1			301
06		745 N	745	-0-	-0-	-0-	529	2	216	9	N	196	187	1			310
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	286	2	150	9	N	136	178	1			268
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	254	2	142	9	N	129	169	1			228
*09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635																	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF.11210 - 14185																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250																	
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	122	2	271	9	N	246	342	1			181
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	34	2	223	9	N	203	182	1			202
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	115	2	216	9	N	196	179	1			219
07		573 N	573	-0-	-0-	-0-	399	2	174	9	N	158					377
08		427 N	427	-0-	-0-	-0-	198	2	229	9	N	208	368	1			217
*09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475												
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898												
M	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
04		630 N	321	-0-	-309	-0-	115 2	206 9	N	187	352 1	324
05		558 N	393	-0-	-165	-0-	55 2	338 9	N	307	374 1	257
06		420 N	348	-0-	-72	-0-	95 2	253 9	N	230	185 1	302
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	169 2	210 9	N	191	187 1	306
08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	223 2	255 9	N	232	180 1	358
*09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		358

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499												
04		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1236 2	690 9	N	627	368 1	530
05		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	909 2	620 9	N	564	935 1	159
06		1470 N	1200	-0-	-270	-0-	685 2	515 9	N	468	366 1	261
07		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	981 2	529 9	N	481	361 1	381
08		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	957 2	564 9	N	513	368 1	526
*09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		526

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490												
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	437 2	98 9	N	89	182 1	167
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	172 2	56 9	N	51	8 1	210
06		360 N	187	-0-	-173	-0-	168 2	19 9	N	17		227
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	126 2	36 9	N	33		260
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	29 2	6 9	N	5		265
*09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		265

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	151 1	87
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		87
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9		96
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
*09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		96

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802												
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		155
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	27 2	14 9	N	13		168
06		60 N	31	-0-	-29	-0-	23 2	8 9	N	7		175
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	75 2	17 9	N	15		190
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	17 2	11 9	N	10		200
*09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523												
04		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	824 2	241 9	N	219	345 1	280
05		703 N	703	-0-	-0-	-0-	422 2	281 9	N	255	379 1	156
06		780 N	615	-0-	-165	-0-	382 2	233 9	N	212	177 1	191
07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	378 2	235 9	N	214	176 1	229
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	302 2	222 9	N	202	188 1	243
*09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		243

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072												
04		780 N	469	-0-	-311	-0-	384 2	85 9	N	77	184 1	196
05		465 N	284	-0-	-181	-0-	236 2	48 9	N	44	3 1	237
06		300 N	208	-0-	-92	-0-	174 2	34 9	N	31		268
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	72 2	26 9	N	24	177 1	115
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 2	11 9	N	10		125
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475															
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723															
M	O	ALLOW 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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			82
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	24	2	43	9	N	39			121
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110															
04		897 N	897	-0-	-0-	-0-	767	2	130	9	N	118			198
05		620 N	608	-0-	-12	-0-	480	2	128	9	N	116	10	1	304
06		750 N	618	-0-	-132	-0-	516	2	102	9	N	93	178	1	219
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	553	2	57	9	N	52	187	1	84
08		783 N	783	-0-	-0-	-0-	717	2	66	9	N	60			144
*09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21			88
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			100
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	18	2	22	9	N	20			120
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	2	31	9	N	28			148
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			148
*09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377															
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	N	1			119
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			119
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			119
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	102	2	8	9	N	7			126
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	119	2	13	9	N	12			138
*09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			65
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579															
04		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	976	2	172	9	N	156	176	1	110
05		651 N	644	-0-	-7	-0-	517	2	127	9	N	115	9	1	216
06		630 N	443	-0-	-187	-0-	338	2	105	9	N	95	186	1	125
07		543 N	543	-0-	-0-	-0-	434	2	109	9	N	99			224
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	433	2	77	9	N	70			294
*09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			294

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155															
04		660 N	150	-0-	-510	-0-	117	2	33	9	N	30			148
05		620 N	322	-0-	-298	-0-	235	2	87	9	N	79	5	1	222
06		630 N	327	-0-	-303	-0-	284	2	43	9	N	39	177	1	84
07		534 N	534	-0-	-0-	-0-	469	2	65	9	N	59			143
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	324	2	69	9	N	63			206
*09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			206

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475															
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				150
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	19	2	10	9	N	9				159
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	34	2	12	9	N	11				170
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	125	2	10	9	N	9				179
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				179
*09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				179

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279															
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	200	2	21	9	N	19				155
05	403 N	377	-0-	-26	-0-	345	2	32	9	N	29	3	1		181
06	360 N	65	-0-	-295	-0-	57	2	8	9	N	7				188
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	275	2	14	9	N	13				201
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	188	2	22	9	N	20				221
*09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				221

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339															
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	36	2	7	9	N	6				139
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	35	2	29	9	N	26				165
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-				165
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6	9	N	5				170
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	N	1				171
*09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				171

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197															
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	319	2	69	9	N	63				130
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	349	2	110	9	N	100	182	1		48
06	360 N	222	-0-	-138	-0-	176	2	46	9	N	42				90
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	255	2	61	9	N	55				145
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	186	2	55	9	N	50				195
*09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				195

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094															
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	69	2	14	9	N	13	184	1		55
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	6	2	9	9	N	8	1	1		62
06	90 N	18	-0-	-72	-0-	14	2	4	9	N	4				66
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	9	N	9				75
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1				76
*09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				76

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39				140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30				170
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31				201
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	177	1		55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30				85
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990															
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	172	2	28	9	N	25				155
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1		155
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	22	2	8	9	N	7				162
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	31	2	3	9	N	3				165
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				167
*09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				167

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475
 SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1137 2	198 9	N	180	187 1	229
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	831 2	155 9	N	141	16 1	354
06	1200 N	1196	-0-	-4	-0-	1045 2	151 9	N	137	180 1	311
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1147 2	142 9	N	129	176 1	264
*08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	803 2	130 9	N	118	178 1	204
*09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		204

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164

04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	922 2	118 9	N	107	182 1	118
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	504 2	66 9	N	60		178
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	329 2	57 9	N	52		230
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	233 2	33 9	N	30	175 1	85
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	187 2	33 9	N	30		115
*09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928

04	270 N	247	-0-	-23	-0-	82 2	165 9	N	150		240
05	310 N	132	-0-	-178	-0-	24 2	108 9	N	98	183 1	155
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	72 2	85 9	N	77		232
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-	182 1	50
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		50
*09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35		311
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43		354
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		360
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		360
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	30 1	342
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		342

STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398			N	NO RPT		-0-

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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)		//CONT.//		32156	852	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	278932	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852 - 11145
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
DAN ACKLEY				WELL #:	1	RRCID ->	278885	COMPL. DATE	08/02/2014	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	N/A
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444									
KETCHUM				WELL #:	1	RRCID ->	284586	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	8728 - 11097
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
BUFFALO XXII OPERATING, LLC				100330									
CANNON				WELL #:	1	RRCID ->	274415	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10142 - 11729
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORENCE				WELL #:	1	RRCID ->	274743	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9630 - 10631
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
BUFFALO XXII OPERATING, LLC		//CONT.//		100330						
CHAMBLESS				WELL #: 1	RRCID -> 279388	COMPL. DATE 03/13/2014	TOTAL DEPTH 12005	PERF.10163	- 11856	
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAVELL				WELL #: 1	RRCID -> 280215	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 11748	PERF.10112	- 11683	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC				100365						
JEANETTE				WELL #: 101	RRCID -> 291710	COMPL. DATE 08/25/2021	TOTAL DEPTH 10353	PERF. 9137	- 10068	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
09	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	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	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	
04	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-		N	-0-		-0-
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	138 2	N	2		2
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		2
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		2

KMAC				WELL #: A 1	RRCID -> 293681	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH 11313	PERF. 9680	- 11022	
04	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	60 X	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-		-0-
07	62 X	30	-0-	-32	-0-	30 2	N	-0-		-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
09	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW	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 100797													
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267604 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271453 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271474 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271475 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271476 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271480 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271482 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797										
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272229 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 10078										
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 273489 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273599 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273602 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273642 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 10324										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273666 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 10410										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273808 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273810 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 9827										
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274483 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 274543 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 10054										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274725 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274755 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274931 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 275032 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 10910										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797										
CHANDLER		WELL #:		1	RRCID ->	275548	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	11515	PERF. 9585 - 11220	
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0102	RRCID ->	275573	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11695	PERF. 9713 - 11376	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0901	RRCID ->	275648	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10273 - 11944	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		702	RRCID ->	275666	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11793	PERF. 9925 - 11563	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0206	RRCID ->	275709	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	11718	PERF. 9879 - 11555	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0510	RRCID ->	275741	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	11820	PERF. 9808 - 9985	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS, CHESTER		WELL #:		2	RRCID ->	275823	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	12020	PERF.10054 - 11688	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701		RRCID ->	275834	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	9590	PERF.10090	- 11390
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0104		RRCID ->	275974	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	12102	PERF.10188	- 11782
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0204		RRCID ->	276074	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF. 9620	- 9754
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HYDE, MARTY		WELL #:		4		RRCID ->	276077	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10002	- 11663
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0802		RRCID ->	276138	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	11302	PERF.10087	- 11302
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES		WELL #:		2		RRCID ->	276444	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF. 9987	- 11603
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHESTER ADAMS		WELL #:		1		RRCID ->	276570	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9902	- 11533
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797										
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		801	RRCID ->	278332	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10124 - 15384	
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTY HYDE		WELL #:		3	RRCID ->	278390	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11143	PERF. 9948 - 11143	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0402	RRCID ->	278623	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	12236	PERF.10379 - 11999	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0601H	RRCID ->	279340	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	11501	PERF.10422 - 16076	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VON ROSENBERG		WELL #:		2	RRCID ->	279569	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	11717	PERF. 9710 - 11387	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	279570	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	12240	PERF.10279 - 11935	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ADAMS, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	279862	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10422 - 12068	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		//CONT.//		100797									
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0101	RRCID ->	279874	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10114	- 11765
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANLEY		WELL #:		1	RRCID ->	279891	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10210	- 12350
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0606	RRCID ->	280266	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	9811	- 11456
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0402	RRCID ->	280806	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	11819	PERF.	10166	- 11794
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A		WELL #:		1	RRCID ->	281115	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513	PERF.	9652	- 11300
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406											
TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #:			RRCID ->	270315	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345	- 11230
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021													

BELL		WELL #:		1	RRCID ->	279593	COMPL. DATE	06/10/2014	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9565	- 11370
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	51	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	52	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	58	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	93	151	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	169	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	172	

WAKEFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 292441		COMPL. DATE 02/19/2022		TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9662			
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2022									

BURK ROYALTY CO., LTD. ROBERTSON		108799		WELL #: 1		RRCID -> 259648		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

YORK		WELL #: 1		RRCID -> 271501		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WORD		WELL #: 1		RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10634 - 12291			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 279387		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 280183		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
MOSSER		WELL #:		1	RRCID ->	281529	COMPL. DATE	08/05/2016	TOTAL DEPTH	11145	PERF.	9221 -	11038
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

E2 OPERATING LLC				238475									
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	272059	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10197 -	11898
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANNING													
		WELL #:		1	RRCID ->	273637	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	11716	PERF.	9772 -	11499
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREENE													
		WELL #:		1	RRCID ->	274602	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	11605	PERF.	9648 -	11490
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIVIENNE													
		WELL #:		1	RRCID ->	274746	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	11672	PERF.	9761 -	11603
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TINSLEY													
		WELL #:		1	RRCID ->	276860	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10044 -	11802
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475								
STIVER		WELL #: 1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523		
M	O	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRASELL		WELL #: 1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRICHEL		WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARR		WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) E2 OPERATING LLC HARDY		//CONT.// //CONT.//	32157 071 238475	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MADISON				
		WELL #:	1	RRCID -> 279545	COMPL. DATE 07/19/2014	TOTAL DEPTH 12249	PERF.10423	- 12100		
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	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BANKHEAD		WELL #:	1	RRCID -> 280199	COMPL. DATE 06/24/2015	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10511	- 12155		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KNIGHT		WELL #:	1	RRCID -> 280937	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 11685	PERF. 9808	- 11579		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARCELLA		WELL #:	1	RRCID -> 281338	COMPL. DATE 09/16/2015	TOTAL DEPTH 12654	PERF.10727	- 12279		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JETT		WELL #:	1	RRCID -> 281342	COMPL. DATE 07/10/2015	TOTAL DEPTH 12516	PERF.10699	- 12310		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THORNBERRY		WELL #:	1	RRCID -> 281344	COMPL. DATE 05/23/2015	TOTAL DEPTH 12700	PERF.10877	- 12339		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH		WELL #:	1	RRCID -> 281345	COMPL. DATE 11/10/2015	TOTAL DEPTH 11265	PERF. 9350	- 11094		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475								
MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197		
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEGGETT		WELL #: 1		RRCID -> 281524		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 282325		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RADER		WELL #: 2		RRCID -> 282781		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GERALD WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 282802		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475							
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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 284266		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ORO RESOURCES, LLC		626507		RRCID -> 280135		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867	
RUFFINO		WELL #: 1							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 280189		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 274574		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902	
STARNIS		WELL #: 1							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	278095	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852 - 11145
M	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444				CNTY: MADISON					
KETCHUM				WELL #:	1	RRCID ->	284604	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	8728 - 11097
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	1001	RRCID ->	271473	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12308	PERF.	10240 - 11878
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0202	RRCID ->	271498	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	9538 - 11257
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAIR A				WELL #:	1	RRCID ->	271499	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	10788 - 12492
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 273053 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273077 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11942												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273575 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273661 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273663 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 273664 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10412 - 10620												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273696 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273697 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10834 - 11160														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274530 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 274575 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274721 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274760 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 274909 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 274926 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274944 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10584 - 10850												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 274992 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.11307 - 11600												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275560 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275614 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275676 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276445 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 276547 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10823 - 10936												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276575 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276576 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 276820 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277958 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12406												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797										
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 278091 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 278126 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 278389 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 279466 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279479 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279480 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279756 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068										
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797															
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279775 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279882 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 280174 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280321 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 280709 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281117 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

FT. TRINIDAD, 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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 270411		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS				WELL #: 1	RRCID -> 280217		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

E2 OPERATING LLC				238475	RRCID -> 283905		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056				
FORREST				WELL #: 2									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORO RESOURCES, LLC				626507	RRCID -> 280134		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867				
RUFFINO				WELL #: 1									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVID				WELL #: 1	RRCID -> 280213		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278892 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274882 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279417 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
BELL		WELL #:		1	RRCID ->	278453	COMPL. DATE	06/10/2014	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9565 - 11370	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	279974	COMPL. DATE	07/13/2014	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9398 - 10352	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799									
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	259652	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466 - 10836	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	270479	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345 - 11230	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

YORK		WELL #:		1	RRCID ->	271490	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9921 - 11657	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133																	

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038																	

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E2 OPERATING LLC 238475																	
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250																	

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898																	

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490																	

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475															
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157	525	ASSOCIATED	49B		CNTY: MADISON				
E2 OPERATING LLC		//CONT.//		238475									
STIVER		WELL #:		1	RRCID ->	279546	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL DEPTH	11845	PERF.	9991 - 11523	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	279547	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9724 - 11072	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HARDY		WELL #:		1	RRCID ->	279598	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	12249	PERF.	10423 - 12110	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BANKHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	280214	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10511 - 12155	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	281027	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	11685	PERF.	9808 - 11579	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

THORNBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	281401	COMPL. DATE	05/23/2015	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10877 - 12339	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MCADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	281402	COMPL. DATE	09/13/2015	TOTAL DEPTH	12605	PERF.	10595 - 12197	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475															
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281404 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281435 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281436 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281535 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282320 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED	49B										CNTY: MADISON
E2 OPERATING LLC		//CONT.//		238475												
RADER		WELL #:		2	RRCID ->	282798	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	11206	PERF.	9333	- 11200			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

GERALD WAKEFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	282855	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	9240	- 11154			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	284275	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9392	- 11102			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BARR		WELL #:		2	RRCID ->	284488	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	10154	- 11277			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

FLORENCE		WELL #:		1	RRCID ->	274756	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9630	- 10631			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
BUFFALO XXII OPERATING, LLC //CONT.// 100330														
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280219 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797														
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797													
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408													
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390													
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//				32157 568	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.//				100797										
EASTHAM STATE PRISON FARM A				WELL #: 1	RRCID -> 281038	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513	PERF.	9652 - 11300			
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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
BELL				WELL #: 1	RRCID -> 279571	COMPL. DATE	06/10/2014	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9565 - 11370			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON				WELL #: 1	RRCID -> 279751	COMPL. DATE	07/13/2014	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9398 - 10352			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. ROBERTSON				108799										
				WELL #: 1	RRCID -> 259649	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466 - 10836			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 270347	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345 - 11230			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YORK				WELL #: 1	RRCID -> 271460	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9921 - 11657			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

E2 OPERATING LLC 238475												
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//		32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475									
GREENE		WELL #: 1		RRCID -> 273695		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490			
M	O	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANNING		WELL #: 1		RRCID -> 273959		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIVIENNE		WELL #: 1		RRCID -> 274635		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STIVER		WELL #: 1		RRCID -> 276859		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TINSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 276864		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 278456		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARR		WELL #: 1		RRCID -> 278759		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//		32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475									
CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279391		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638			
M	O	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279413		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRICHEL		WELL #: 1		RRCID -> 279478		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 279575		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280218		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280945		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JETT		WELL #: 1		RRCID -> 281368		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//		32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475											
MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 281370		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197					
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 281372		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 281373		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARCELLA		WELL #: 1		RRCID -> 281375		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGGETT		WELL #: 1		RRCID -> 281528		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 281601		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 281652		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//		32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON								
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475		WELL #: 1		RRCID -> 282316		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 9111 - 10928				
MORGAN																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RADER				WELL #: 2		RRCID -> 282791		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206		PERF. 9333 - 11200				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GERALD WAKEFIELD				WELL #: 2		RRCID -> 282848		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270		PERF. 9240 - 11154				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORREST				WELL #: 2		RRCID -> 283785		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9265 - 11056				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEWART				WELL #: 1		RRCID -> 284316		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9392 - 11102				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ORO RESOURCES, LLC				626507		RRCID -> 280170		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9221 - 10867				
RUFFINO				WELL #: 1												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
 DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280216 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
 KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
06	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2686	2	26	9	N	24			200
07	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3666	2	36	9	N	33	207	1	26
08	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3932	2	25	9	N	23			49
09	3000 N	3450	-0-	-0-	450	450	2	19	9	N	17			66

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) //CONT.// 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614												
M	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
04	4860 X	3606	-0-	-1254	-0-	3541 2	65 9	N	59	199 1		67
05	4185 X	3226	-0-	-959	-0-	3171 2	55 9	N	50			117
06	4050 X	3249	-0-	-801	-0-	3199 2	50 9	N	45			162
07	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4224 2	57 9	N	52			214
08	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3825 2	54 9	N	49	190 1	1 8	72
09	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3783 2	59 9	N	54			126

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												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279608 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259653 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270401 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B)		32191 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
BARCO OIL & GAS CO.		049170		WELL #:		RRCID -> 034517		COMPL. DATE 10/29/1964		TOTAL DEPTH 11374		PERF. N/A	
THOMPSON, J. O.													
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		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4		
PLUGGED AND ABANDONED												02/01/2011	

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		100365		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
HYDE, J. H.		WELL #:		RRCID -> 031528		COMPL. DATE 10/16/1963		TOTAL DEPTH 11350		PERF. N/A			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

FORREST, W. M., JR. A/C #1		WELL #:		RRCID -> 032719		COMPL. DATE 06/22/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

FT. TRINIDAD GAS UNIT #1		WELL #:		RRCID -> 032735		COMPL. DATE 07/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10538 - 10576			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

CARTER, ELIJAH L., UNIT -B-		WELL #:		RRCID -> 032737		COMPL. DATE 11/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10586 - 10618			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

FORREST-STATE UNIT		WELL #:		RRCID -> 032739		COMPL. DATE 02/18/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.//		32191 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
E2 OPERATING LLC		238475													
WALSH ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 291317		COMPL. DATE 05/04/2021		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10556 - 10582							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	0 W	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	410					N	88				88
07	0 W	-0-	-0-	-0-	410					N	-0-				88
08	0 W	1	-0-	1	411	1	2			N	-0-				88
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	411					N	NO RPT				88

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058						CNTY: MADISON							
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 F		RRCID -> 032736		COMPL. DATE 04/08/1963		TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A							
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SNOWDEN OPERATING CO.		799350						CNTY: MADISON							
ADAMS, W. H.		WELL #: 1 U		RRCID -> 032911		COMPL. DATE 04/18/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
04	2727 N	1462	-0-	-1265	-0-	109	1	1317	2	N	33				205
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	36	9	142	1	N	45				250
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	50	9	118	1	N	2	187	1		65
07	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	118	1	2	9	N	30				95
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	149	1	33	9	N	57				152
09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	152	1	63	9	N	10				162
						142	1	11	9	N					

SEVEN J STOCK FARM, INC.		WELL #: 37		RRCID -> 106803		COMPL. DATE 04/18/1983		TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
 FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	2257	-0-	-743	6814	165	1	2026	2	N	60			190
05	3100 N	2504	-0-	-596	6218	191	1	2234	2	N	72	187	1	75
06	3000 N	2527	-0-	-473	5745	154	1	2312	2	N	55			130
07	3100 N	2759	-0-	-341	5404	256	1	2429	2	N	67			197
08	3100 N	2468	-0-	-632	4772	165	1	2286	2	N	15	182	1	30
09	3000 N	1101	-0-	-1899	2873	82	1	953	2	N	60			90

 FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922

04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	53	1	649	2	N	12			126
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	79	1	634	2	N	21			147
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	47	1	700	2	N	20			167
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	51	1	725	2	N	15			182
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	57	1	831	2	N	-0-			182
09	780 N	602	-0-	-178	-0-	47	1	555	2	N	-0-			182

 IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116

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
06	1530 N	305	-0-	-1225	-0-	26	1	279	2	N	-0-	183	1	44
07	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			44
08	682 N	52	-0-	-630	-0-	7	1	45	2	N	-0-			44
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	64	1	705	2	N	-0-			44

 L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050

04	2270 N	1151	-0-	-1119	-0-	86	1	1043	2	N	20			87
05	1581 N	1470	-0-	-111	-0-	117	1	1335	2	N	16			103
06	1530 N	1197	-0-	-333	-0-	101	1	1088	2	N	7			110
07	1178 N	987	-0-	-191	-0-	87	1	887	2	N	12			122
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	139	1	1419	2	N	23			145
09	1200 N	1095	-0-	-105	-0-	108	1	979	2	N	7			152

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718														
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
06		7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	628	1	6767	2	N	1	181 1	172
							1	9						
07		7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	654	1	6714	2	N	-0-		172
08		7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	735	1	6917	2	N	183		355
							201	9						
09		7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	698	1	6570	2	N	29		384
							32	9						

DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580														
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						
06		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	177	1	2654	2	N	70		194
							77	9						
07		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	199	1	2889	2	N	52	183 1	63
							57	9						
08		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	224	1	2907	2	N	79		142
							87	9						
09		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	237	1	2618	2	N	65		207
							72	9						

FOUND FORK (FRIO) GOLDENROD GAS, INC. J.W. 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
313121 WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701														
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		-0-
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-		-0-
06		1 N	698	-0-	697	-0-	698	2			N	-0-		-0-
07		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-		-0-
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-		-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-23) BLUESTEM NATURAL GAS LLC O'LEARY UNIT 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
076906 WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-28) BLUESTEM NATURAL GAS LLC RAYNOR 32346 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BRAZORIA														
076906 WELL #: 2 RRCID -> 215086 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622														
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-28)														CNTY: BRAZORIA	
//CONT.// 32346 450 NON-ASSOCIATED PRORATED															
BLUESTEM NATURAL GAS LLC //CONT.// 076906															
SMITH HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007														TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	360 N	125	-0-	-235 B	-0-	124	3	1	9	N	1			455	
05	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-			455	
06	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	239	3	9	9	N	8			463	
07	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	252	3	6	9	N	5			468	
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	181	3	6	9	N	5			473	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT			473	

RAYNOR WELL #: 1 RRCID -> 290381 COMPL. DATE 11/14/2020														TOTAL DEPTH 13168 PERF.12338 - 12348	
04	33707 N	15421	-0-	-18286 B	16788	15396	3	25	9	N	23			176	
05	0 N	13629	-0-	13629 B	30417	13560	3	69	9	N	63			239	
06	19663 N	12993	-0-	-6670 B	23747	12857	3	136	9	N	124	182	1	181	
07	0	12984	-0-	12984 B	36731	12931	3	53	9	N	48			229	
08	15934	12552	-0-	-3382 B	33349	12497	3	55	9	N	50	182	1	97	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 33349														
09	22472 N	11818	-0-	-10654 B	22695	11772	3	46	9	N	42			139	

FOUR CORNERS (HELMUTH A)														CNTY: BRAZORIA	
BLUESTEM NATURAL GAS LLC 32346 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
DAVIS, CLEVELAND ET AL 076906															
WELL #: 1SW RRCID -> 136069 COMPL. DATE 08/15/2011														TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210096 COMPL. DATE 04/15/2004														TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126	

FOUR CORNERS (13000)														CNTY: BRAZORIA	
BLUESTEM NATURAL GAS LLC 32346 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
RAYNOR 076906															
WELL #: 1 RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004														TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2020															

DEVON FEE WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 04/18/2018														TOTAL DEPTH 13150 PERF.12498 - 12588	
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	
06	2730 X	2653	-0-	-77	-0-	2635	3	18	9	N	16			358	
07	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2782	3	3	9	N	3			361	
08	4402 X	2401	-0-	-2001	-0-	2395	3	6	9	N	5			366	
09	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT			366	

FOUR CORNERS (13000)		//CONT.// 32346 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
BLUESTEM NATURAL GAS LLC		//CONT.// 076906								
WINSOTT UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 291969		COMPL. DATE 08/27/2021		TOTAL DEPTH 14722 PERF.12885 - 12910		
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
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
06	17670 X	16869	-0-	-801	-0-	16806 3	63 9	N	57	130
07	15286 X	15286	-0-	-0-	-0-	15244 3	42 9	N	38	168
08	27466 X	8073	-0-	-19393	-0-	8050 3	23 9	N	21	189
09	26580 X	4802	-0-	-21778	-0-	4788 3	14 9	N	13	202

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		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76	200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200

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
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	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	174007	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11083 - 11407
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	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GHINAUDO, M. ET AL GU		WELL #:	4 L	RRCID ->	194695	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	10908 - 11910
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	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:	6 L	RRCID ->	196627	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	12622	PERF.	12082 - 12502
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	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GORDON		WELL #:	4	RRCID ->	196894	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.	11264 - 11541
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	BALANCE
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)		//CONT.//		32688 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	198585	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	11863	PERF.11507 - 11836	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

GILBY, M. ET AL G. U.		WELL #:		3	RRCID ->	198608	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11970 - 12310
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	61

FRANKS (8900 SAND)		WELL #:		32688 936	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310							
GORDON		WELL #:		5	RRCID ->	284306	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11098	PERF. 8937 - 8949
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	10

FRELSBURG (Z-15-D)		WELL #:		32978 672	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
BONEY ENTERPRISES PROD. CO.		WELL #:		082442							
NOSKA, J. EST.		WELL #:			RRCID ->	137814	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	10715	PERF. 9287 - 9295
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	52
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2002											

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)		WELL #:		33032 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
KONANTZ, RONALD J. INC.		WELL #:		474900							
FRIENDSWOOD		WELL #:			RRCID ->	197856	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10412 - 10670
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	16
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2017											

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		33283 360		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND		
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		253361								
REED, HATTIE BLACK G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	105897	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	8260 PERF. 7030 - 7050	
M	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

KST KATY		WELL #:	1	RRCID ->	141075	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6952 PERF. 6857 - 6922	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

FEENEY, ELIZABETH I.		WELL #:	2	RRCID ->	145737	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	7310 PERF. 6764 - 6825	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

FEENEY		WELL #:	1	RRCID ->	145738	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL DEPTH	7524 PERF. 7034 - 7040	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ROESNER, EARL H.		WELL #:	3	RRCID ->	145740	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	7510 PERF. 6936 - 6947	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

KST KATY		WELL #:	5	RRCID ->	146181	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7022 PERF. 6937 - 6989	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	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	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	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 #:		2	RRCID ->	146673	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7551 - 7735
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KST KATY		WELL #:		3	RRCID ->	146809	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	2138	PERF. 7038 - 7102
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	147084	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 6899 - 6907
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KST KATY		WELL #:		4	RRCID ->	147151	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6860 - 6930
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KST KATY		WELL #:		6	RRCID ->	147152	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7458 - 7508
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KST KATY		WELL #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #:		1	RRCID ->	147904	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: FORT BEND					
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361										
KST KATY		WELL #:		8	RRCID ->	149967	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	N/A		
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)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KST KATY		WELL #:		7	RRCID ->	150815	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	6853 - 6918
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #:		11	RRCID ->	190695	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7071 - 7190
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7249 - 7699
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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		
04	10110 X	7288	-0-	-2822	-0-	220	1	7014	2	Y	49	135	1	199
						54	9							
*05	10447 X	7082	-0-	-3365	-0-	130	1	6852	2	Y	91	184	1	106
						100	9							
*06	10110 X	6050	-0-	-4060	-0-	129	1	5859	2	Y	56			162
						62	9							
*07	9300 X	6348	-0-	-2952	-0-	134	1	6170	2	Y	40	37	1	165
						44	9							
*08	9145 X	5856	-0-	-3289	-0-	98	1	5691	2	Y	61			226
						67	9							
09	7290 X	5433	-0-	-1857	-0-	241	1	5158	2	Y	31	167	1	90
						34	9							

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
IMPARATO		WELL #: 3		RRCID -> 213337		COMPL. DATE 04/04/2019			TOTAL DEPTH 13842 PERF.13078 - 14230					
M O	ALLOW 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
04	T. A.	408	-0-	408	7436	12	1	386	2	Y	9	34	1	46
05	8707 X	1271	-0-	-7436	-0-	10	9	1205	2	Y	39	51	1	34
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	43	9	1254	2	Y	26			60
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	28	1	953	2	Y	11	8	1	63
08	1240 N	925	-0-	-315	-0-	29	9	887	2	Y	21			84
09	1200 N	867	-0-	-333	-0-	15	1	818	2	Y	10	60	1	34
						23	9							
						38	1							
						11	9							
MCMILLIAN		WELL #: 5		RRCID -> 213780		COMPL. DATE 01/17/2019			TOTAL DEPTH 14058 PERF.12820 - 13739					
04	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	100	1	3182	2	N	15			179
05	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	17	9	6417	2	N	148	179	1	148
06	14B2 EXT	4971	-0-	4971	4971	122	1	4770	2	N	88			236
07	14B2 EXT	4671	-0-	4671	9642	163	9	4486	2	N	79	177	1	138
08	14B2 EXT	4809	-0-	4809	14451	104	1	4649	2	N	73			211
09	18603 X	4152	-0-	-14451	-0-	97	9	3896	2	N	67	173	1	105
						87	9							
						80	1							
						80	9							
						182	1							
						74	9							
IMPARATO		WELL #: 5		RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FOSTER FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 215692		COMPL. DATE 02/21/2019			TOTAL DEPTH 14022 PERF.13431 - 13675					
04	DLQ G-10	15	-0-	15	15	7	2	8	9	Y	7			124
05	3100 N	10238	-0-	7138	7153	190	1	9949	2	Y	90	132	1	82
06	3000 N	5045	-0-	2045	9198	99	9	4891	2	Y	43			125
07	3100 N	2505	-0-	-595	8603	107	1	2446	2	Y	5			130
08	10319 X	1716	-0-	-8603	-0-	47	9	1681	2	Y	5			135
09	9900 X	1042	-0-	-8858	-0-	53	1	978	2	Y	17			152
						6	9							
						29	1							
						6	9							
						45	1							
						19	9							
FOSTER CREEK ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 216635		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546					
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			83
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			83
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	2			85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			87

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GLESS		WELL #: 1		RRCID -> 224103		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	3284	-0-	3284	3284	69	1	3140	2	N	68					104
						75	9									
07	14B2 EXT	7537	-0-	7537	10821	158	1	7236	2	N	130	207	1			27
						143	9									
08	14B2 EXT	5830	-0-	5830	16651	95	1	5557	2	N	162					189
						178	9									
09	21192 X	4541	-0-	-16651	-0-	199	1	4274	2	N	62	212	1			39
						68	9									
HARRISON										WELL #: 1	RRCID -> 246823	COMPL. DATE 06/20/2007	TOTAL DEPTH 16503	PERF.14210 - 14287		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	3100 N	6064	-0-	2964	2964	112	1	5854	2	N	89	178	1			86
						98	9									
06	14B2 EXT	6673	-0-	6673	9637	141	1	6409	2	N	112					198
						123	9									
07	14B2 EXT	5573	-0-	5573	15210	117	1	5387	2	N	63	174	1			87
						69	9									
08	14B2 EXT	5367	-0-	5367	20577	89	1	5216	2	N	56					143
						62	9									
09	24849 X	4272	-0-	-20577	-0-	187	1	4019	2	N	60					203
						66	9									
MCMILLIAN										WELL #: 3	RRCID -> 250476	COMPL. DATE 03/20/2019	TOTAL DEPTH 15801	PERF.14110 - 16315		
04	T. A.	2301	-0-	2301	13552	69	1	2186	2	Y	42	27	1			24
						46	9									
*05	15666 X	2114	-0-	-13552	-0-	39	1	2032	2	Y	39	36	1			27
						43	9									
*06	2430 X	1915	-0-	-515	-0-	40	1	1838	2	Y	34	33	1			28
						37	9									
*07	2387 X	2041	-0-	-346	-0-	43	1	1956	2	Y	38	45	1			21
						42	9									
*08	2387 X	1870	-0-	-517	-0-	30	1	1757	2	Y	75	48	1			48
						83	9									
09	2010 N	1820	-0-	-190	-0-	78	1	1672	2	Y	64	70	1			42
						70	9									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327	WELL #: 1	RRCID -> 196848	COMPL. DATE 06/20/2003	TOTAL DEPTH 17334	PERF.15631 - 15654	
FOSTER FARMS DEEP																
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*06	14B2 EXT	235	-0-	235	235	125	2	110	9	N	100					128
*07	14B2 EXT	1686	-0-	1686	1921	1596	2	90	9	N	82					210
*08	14B2 EXT	1020	-0-	1020	2941	936	2	84	9	N	76	174	1			112
*09	14B2 EXT	2191	-0-	2191	5132	2191	2			N	-0-					112
F.A.S.H. DEEP "A"										WELL #: 2	RRCID -> 214656	COMPL. DATE 01/01/2006	TOTAL DEPTH 16300	PERF.16000 - 16170		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327																	
F.A.S.H. DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	215318	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	16010	PERF.13574 - 13589										
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								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2								
*06	14B2 EXT	250	-0-	250	250	250	2		N	-0-			2								
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250				N	-0-			2								
*08	14B2 EXT	486	-0-	486	736	486	2		N	-0-			2								
09	14B2 EXT	548	-0-	548	1284	548	2		N	-0-			2								
FOSTER FARMS DEEP												WELL #:	1H	RRCID ->	226909	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	15800	PERF.16400 - 18474	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			18								
*06	14B2 EXT	1498	-0-	1498	1498	1377	2	121	9	N	110		128								
*07	14B2 EXT	4598	-0-	4598	6096	4433	2	165	9	N	150		278								
*08	14B2 EXT	7592	-0-	7592	13688	7493	2	99	9	N	90	177 1	191								
*09	14B2 EXT	2191	-0-	2191	15879	2191	2		N	-0-			191								
MOORE DEEP												WELL #:	1H	RRCID ->	236352	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15708	PERF.15607 - 17854	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4								
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4								
FASH DEEP												WELL #:	1H	RRCID ->	247835	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15776	PERF.17930 - 19125	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168								
*06	14B2 EXT	250	-0-	250	250	250	2		N	-0-			168								
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	250				N	-0-			168								
*08	14B2 EXT	486	-0-	486	736	486	2		N	-0-			168								
09	14B2 EXT	548	-0-	548	1284	548	2		N	-0-			168								
VAQUERO OPERATING												882776	WELL #:	1	RRCID ->	208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	15856	PERF.13370 - 13400
FOSTER FARMS, INC																					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
FUQUA (AUSTIN CHALK)												33328 500	WELL #:	1	RRCID ->	103285	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12730 - 12765
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.												220889									
FUQUA, L. R. ET VIR																					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

FUQUA (AUSTIN CHALK) //CONT.// 33328 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES												
LEEXUS OIL LLC 495350												
FRAZIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154128 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15240 PERF.13032 - 15230												
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
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
06	570 N	176	-0-	-394	-0-	176	2			N	-0-	97
07	341 N	71	-0-	-270	-0-	14	1	57	2	N	-0-	97
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	97
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	97

GALVESTON 220-L (5790) 33839 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON												
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC 250967												
GALVESTON 215 WELL #: 1 RRCID -> 208232 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8170 - 8210												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	7500	3580	-0-	-3920	7942	871	1	875	2	N	1667	80
05	7750	4733	-0-	-3017	4925	1834	9	1352	2	N	1964	82
06	7500	4641	-0-	-2859	2066	1221	1	1428	2	N	1887	104
07	7750	6298	-0-	-1452	614	2160	9	1837	2	N	1879	85
08	3689	2809	-0-	-880	-0-	1137	1	690	2	N	1179	48
09	4352	4352	-0-	-0-	-0-	2076	9	567	2	N	1857	66
						2394	1					
						822	1					
						1297	9					
						1742	1					
						2043	9					

S.T. 214-L S/2 NW/4 WELL #: 3 RRCID -> 283659 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6169 - 6188												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	7500	7852	-0-	352	30491	2564	1	1905	2	N	3075	158
05	7750	7304	-0-	-446	30045	3383	9	1748	2	N	3491	146
06	7500	6057	-0-	-1443	28602	1716	1	1323	2	N	3363	185
07	7750	4476	-0-	-3274	25328	3840	9	207	2	N	3382	153
08	7750	4191	-0-	-3559	21769	1035	1	993	2	N	1937	79
09	7500	5207	-0-	-2293	19476	3699	9	353	2	N	3265	116
						549	1					
						3720	9					
						1067	1					
						2131	9					
						1262	1					
						3592	9					

GALVESTON 307-L (7000 SAND) 33840 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
BLACK POOL ENERGY, LP 072712												
S.T. 307-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255491 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 9440 - 9468												
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	137
09	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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2029
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2029
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2029
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2029
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2029
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2029

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
09	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	
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					
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	108 1	1475 2	N	135		244
						149 9					
07	0 N	1943	-0-	1943	-0-	310 1	1520 2	N	103	177 1	170
						113 9					
08	1953 N	1757	-0-	-196	-0-	143 1	1469 2	N	132	177 1	125
						145 9					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125

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	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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	
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1		N	-0-		-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 1		N	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-		-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 1		N	-0-		-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 1		N	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
04	600 N	34	-0-	-566	-0-	8 1	23 2	N	3	11
						3 9				
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	84 1	726 2	N	33	44
						36 9				
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	77 1	787 2	N	33	77
						36 9				
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	106 1	784 2	N	17	94
						19 9				
08	837 N	826	-0-	-11	-0-	107 1	713 2	N	5	99
						6 9				
09	900 N	842	-0-	-58	-0-	99 1	717 2	N	24	123
						26 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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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		
04	6840	5839	-0-	-1001	6169	5839 2		N	-0-	-0-
05	7068	5832	-0-	-1236	4933	5832 2		N	-0-	-0-
06	6840	5088	-0-	-1752	3181	5088 2		N	-0-	-0-
07	7068	4814	-0-	-2254	927	4814 2		N	-0-	-0-
*08	6262 #	4615	-0-	-1647	-0-	4615 2		N	-0-	-0-
09	5850 #	4711	-0-	-1139	-0-	4711 2		N	-0-	-0-

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

GARWOOD, S.E. (F-3400)		34096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
GARRISON LTD. STAFF		295861		WELL #: 1		RRCID -> 248269		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)		34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC GARRETT, W. D. GU		846255		WELL #: 2		RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 17093 PERF.15316 - 15334		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)		34097 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
ROCK ENERGY RESOURCES, INC. KALLINA		722819		WELL #: 4601		RRCID -> 234171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 16230 PERF.12135 - 12185		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)		34097 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
BRITNIC OIL & GAS, INC. PINTAIL		093621		WELL #: 1		RRCID -> 205360		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22

PROLINE ENERGY RESOURCES INC COCHRAN GAS UNIT		681327		WELL #: 1		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBBS BROS. (BUDA)		34671 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER		
ZAZA ENERGY, LLC		950545								
STINGRAY		WELL #: A 1RE		RRCID -> 273567		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13332 PERF.12129 - 13078		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		34733 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE		
E2 OPERATING LLC		238475								
RIVERSIDE CAMPUS		WELL #: 1		RRCID -> 293088		COMPL. DATE 07/13/1991		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7590 - 11060		
04	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-
05	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-		-0-
06	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-
07	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-
08	217 #	184	-0-	-33	-0-	184 2	N	-0-		-0-
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-
HIBBARD ENERGY, LP		383757								
WEICHERT, THEODORE		WELL #: 1		RRCID -> 295812		COMPL. DATE 12/23/1980		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8282 - 8394		
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
INEOS USA OIL & GAS LLC		424176								
TARGET UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 294216		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 10597 PERF.10337 - 12549		
04	150 #	4	-0-	-146	-0-	4 2	N	-0-		8
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		8
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		8
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		8
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		8
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		8
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544								
MCCULLOUGH, A.W.		WELL #: 1RE		RRCID -> 291544		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 11058 PERF.10595 - 15014		
04	300 #	197	-0-	-103	-0-	197 2	N	-0-		20
05	217 #	170	-0-	-47	-0-	170 2	N	-0-		20
06	210 #	180	-0-	-30	-0-	180 2	N	-0-		20
07	217 #	170	-0-	-47	-0-	170 2	N	-0-		20
08	217 #	197	-0-	-20	-0-	197 2	N	-0-		20
09	210 #	209	-0-	-1	-0-	209 2	N	-0-		20
CHARLOTTE "H"		WELL #: 1RE		RRCID -> 291717		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 12491 PERF. 8585 - 12491		
04	60 #	39	-0-	-21	-0-	39 2	N	-0-		36
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		36
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-		36
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-		36
08	62 #	25	-0-	-37	-0-	25 2	N	-0-		36
09	60 #	19	-0-	-41	-0-	18 2	1 9 N	1	1 5	36

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		//CONT.//		34733 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544									
LOWERY		WELL #:		1	RRCID ->	293870	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	8986	PERF.	8592 - 8867	
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
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	2	N	-0-			-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-		29	2	N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	52 R	52	-0-	-0-	-0-		52	2	N	-0-			-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-		23	2	N	-0-			-0-
*09	30 #	25	-0-	-5	-0-		25	2	N	-0-			-0-

PALEO OIL COMPANY LLC		635131		WELL #:		4H	RRCID ->	292185	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	10271	PERF.	10740 - 15040	
SWEDISH CHEF															
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							
06	34380 #	17468	-0-	-16912	-0-		480	1	14711	2	Y	2070	2375	1	138
							2277	9							
07	35526 #	14443	-0-	-21083	-0-		1452	1	10459	2	Y	2302	2259	1	181
							2532	9							
08	24273 #	20770	-0-	-3503	-0-		482	1	17625	2	Y	2421	2331	1	271
							2663	9							
09	23490 #	NO RPT	-0-	-23490	-0-						Y	NO RPT			271

SWEDISH CHEF		WELL #:		5H	RRCID ->	294938	COMPL. DATE	07/03/2022	TOTAL DEPTH	10201	PERF.	10887 - 15377			
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							
06	0 W	29100	-0-	29100	553867		480	1	24522	2	Y	3725	4038	1	309
							4098	9							
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	553867						Y	NO RPT			309
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	553867						Y	NO RPT			309
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	553867						Y	NO RPT			309

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444		WELL #:		1H	RRCID ->	291307	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8076 - 11790
MACHANN WEST UNIT														
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		39
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		39
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		39
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		39
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		39
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		39

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS																
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC //CONT.// 014471																
HOWARD WELL #: 2H RRCID -> 262672 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			89
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			89
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			89
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			89
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			89
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			89

APACHE CORPORATION 027200																
PATTERSON-CLARK UNIT WELL #: 1DL RRCID -> 186375 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242																
04		173 R	173	-0-	-0-	-0-		173	2			N	-0-			52
05		166 R	166	-0-	-0-	-0-		166	2			N	-0-			52
06		90 R	90	-0-	-0-	-0-		90	2			N	-0-			52
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	1			53
08		93 #	67	-0-	-26	-0-		67	2			N	-0-			53
09		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT			53

DALBOSCO WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WELLS E WELL #: 1H RRCID -> 253389 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000																
04		100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	2			N	-0-			32
05		131 R	131	-0-	-0-	-0-		131	2			N	-0-			32
06		86 R	86	-0-	-0-	-0-		86	2			N	-0-			32
07		62 #	49	-0-	-13	-0-		49	2			N	-0-			32
08		121 R	121	-0-	-0-	-0-		121	2			N	-0-			32
09		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT			32

LEONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291028 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10519 - 15625																
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1 8		-0-
06		135 #	-0-	-0-	-135	-0-						N	8	8 8		-0-
07	14B2	EXT	189	-0-	189	-0-		11	1	178	2	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KOUATLI, AIMAN M. 476360																
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953																
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			178
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			179
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			180
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			181
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			181
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			181

GIDDINGS (BUDA)												//CONT.//		34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC												521544											
CANNON-CHANCE UNIT												WELL #:		1RE		RRCID -> 187097		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 14584		PERF.10514 - 17024	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
04		2165 R	2165	-0-	-0-	-0-	-0-	2104	2	61	9	N	55	109									
05		1798 #	1655	-0-	-143	-0-	-0-	1593	2	62	9	N	56	165									
06		1740 #	1019	-0-	-721	-0-	-0-	1019	2			N	-0-	165									
07		1798 #	973	-0-	-825	-0-	-0-	973	2			N	-0-	165									
08		1798 #	1004	-0-	-794	-0-	-0-	1004	2			N	-0-	165									
09		1740 #	899	-0-	-841	-0-	-0-	899	2			N	-0-	165									

HULLABALOO												WELL #:		1RE		RRCID -> 190267		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 12420		PERF. 9667 - 12735	
04		1350 #	809	-0-	-541	-0-	-0-	739	2	70	9	N	64	88									
05		1395 #	1200	-0-	-195	-0-	-0-	1124	2	76	9	N	69	157									
06		1350 #	1186	-0-	-164	-0-	-0-	1134	2	52	9	N	47	204									
07		1395 #	1189	-0-	-206	-0-	-0-	1154	2	35	9	N	32	57									
08		1395 #	778	-0-	-617	-0-	-0-	741	2	37	9	N	34	91									
09		1804 R	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	2	81	9	N	74	165									

DODD												WELL #:		1H		RRCID -> 262773		COMPL. DATE 04/03/2011		TOTAL DEPTH 10812		PERF.10636 - 14276	
04		30 #	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2			N	-0-	128									
05		31 #	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2			N	-0-	128									
06		60 #	38	-0-	-22	-0-	-0-	2	2	36	9	N	33	161									
07		62 #	57	-0-	-5	-0-	-0-	47	2	10	9	N	9	170									
08		73 R	73	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2	14	9	N	13	183									
09		100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2	19	9	N	17	200									

VERDUN OIL & GAS LLC												884566											
BALKE, I.												WELL #:		1		RRCID -> 242994		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10417		PERF.10350 - 10413	
04		3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	118									
05		5 #	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	2			N	-0-	118									
06		30 #	7	-0-	-23	-0-	-0-	7	2			N	-0-	118									
07		31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-	10	2	6	9	N	5	123									
08		10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	123									
09		7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-					N	NO RPT	123									

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC												923444											
PORTER, E. B.												WELL #:		7		RRCID -> 219043		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12127		PERF. 9085 - 11800	
04		570 #	323	-0-	-247	-0-	-0-	188	2	135	9	N	123	182									
05		589 #	552	-0-	-37	-0-	-0-	323	2	229	9	N	208	38									
06		570 #	512	-0-	-58	-0-	-0-	302	2	210	9	N	191	47									
07		465 #	350	-0-	-115	-0-	-0-	197	2	153	9	N	139	186									
08		465 #	223	-0-	-242	-0-	-0-	151	2	72	9	N	65	68									
09		540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-					N	NO RPT	68									

DOUG												WELL #:		1H		RRCID -> 283152		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH 10354		PERF.10485 - 15249	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30									
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30									
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30									
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30									
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30									

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: BRAZOS						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444										
CHARLI		WELL #:		1H	RRCID ->	284265	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	8933 - 11940		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		114	
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022														

JOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	294031	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	10463	PERF.	10611 - 13999
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		66
05	341 #	27	-0-	-314	-0-	1 1	26 2	26 2	N	-0-		66
06	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		66
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	30 2	N	-0-		66
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2	20 2	N	-0-		66
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		66

GIDDINGS (EAGLEFORD)		34733 610		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON					
APACHE CORPORATION		027200										
RODGERS		WELL #:		1H	RRCID ->	280611	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	11198 - 18743
04	2460 X	1916	-0-	-544	-0-	720 1	972 2	972 2	Y	204	179 1	107
						224 9						
05	2542 X	2070	-0-	-472	-0-	715 1	1144 2	1144 2	Y	192	224 1	75
						211 9						
06	2100 X	1892	-0-	-208	-0-	690 1	1006 2	1006 2	Y	178	191 1	62
						196 9						
07	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	644 1	1429 2	1429 2	Y	180	167 1	75
						198 9						
08	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	781 1	1442 2	1442 2	Y	166	176 1	65
						183 9						
09	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-				Y	NO RPT		65

MCCULLOUGH-WINEMAN EF		WELL #:		3H	RRCID ->	280858	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	11608 - 19198
04	3030 X	2885	-0-	-145	-0-	81 1	2294 2	2294 2	Y	464	519 1	95
						510 9						
05	2945 X	2558	-0-	-387	-0-	83 1	2066 2	2066 2	Y	372	328 1	139
						409 9						
06	3120 X	2741	-0-	-379	-0-	98 1	2188 2	2188 2	Y	414	328 1	225
						455 9						
07	3224 X	2763	-0-	-461	-0-	119 1	2153 2	2153 2	Y	446	434 1	237
						491 9						
08	3224 X	2716	-0-	-508	-0-	81 1	2164 2	2164 2	Y	428	548 1	117
						471 9						
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-				Y	NO RPT		117

MILES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281287	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	11462	PERF.	11572 - 18383
04	3150 X	3099	-0-	-51	-0-	701 1	2203 2	2203 2	Y	177	133 1	92
						195 9						
05	3472 X	3032	-0-	-440	-0-	736 1	2141 2	2141 2	Y	141	178 1	55
						155 9						
06	3360 X	2460	-0-	-900	-0-	684 1	1603 2	1603 2	Y	157	158 1	54
						173 9						
07	3472 X	1513	-0-	-1959	-0-	693 1	640 2	640 2	Y	164	150 1	68
						180 9						
08	3472 X	1382	-0-	-2090	-0-	679 1	541 2	541 2	Y	147	157 1	58
						162 9						
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-				Y	NO RPT		58

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
RODGERS		WELL #: 3H		RRCID -> 281323		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 11394 PERF.11581 - 19173						
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			
04	2550 X	1929	-0-	-621	-0-	728	1	963	2	Y	216	182	1	113
						238	9							
05	2635 X	2106	-0-	-529	-0-	703	1	1185	2	Y	198	234	1	77
						218	9							
06	2550 X	2225	-0-	-325	-0-	650	1	1336	2	Y	217	219	1	75
						239	9							
07	2201 X	757	-0-	-1444	-0-	578	1	179	9	Y	163	170	1	68
08	2201 X	730	-0-	-1471	-0-	580	1	150	9	Y	136	151	1	53
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT			53

GOEN FAMILY		WELL #: 2H		RRCID -> 281657		COMPL. DATE 09/09/2015		TOTAL DEPTH 10545 PERF.11379 - 19931						
04	2310 X	2081	-0-	-229	-0-	594	1	1209	2	Y	253	212	1	126
						278	9							
05	2356 X	2323	-0-	-33	-0-	635	1	1356	2	Y	302	320	1	108
						332	9							
06	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	667	1	1325	2	Y	274	296	1	86
						301	9							
07	2201 X	2096	-0-	-105	-0-	597	1	1243	2	Y	233	230	1	89
						256	9							
08	2325 X	2249	-0-	-76	-0-	734	1	1270	2	Y	223	232	1	80
						245	9							
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT			80

MILES UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 281724		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 11482 PERF.11388 - 18854						
04	1320 N	1256	-0-	-64	-0-	641	1	337	2	Y	253	284	1	135
						278	9							
05	2511 N	1311	-0-	-1200	-0-	647	1	449	2	Y	195	254	1	76
						215	9							
06	1950 N	1336	-0-	-614	-0-	642	1	398	2	Y	269	253	1	92
						296	9							
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	643	1	652	2	Y	287	260	1	119
						316	9							
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	670	1	519	2	Y	288	294	1	113
						317	9							
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT			113

GOEN FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 281739		COMPL. DATE 09/22/2015		TOTAL DEPTH 11377 PERF.11445 - 19849						
04	2190 X	1827	-0-	-363	-0-	566	1	1093	2	Y	153	131	1	76
						168	9							
05	2480 X	2183	-0-	-297	-0-	604	1	1306	2	Y	248	235	1	89
						273	9							
06	2400 X	2355	-0-	-45	-0-	642	1	1236	2	Y	434	386	1	137
						477	9							
07	2480 X	2098	-0-	-382	-0-	608	1	1252	2	Y	216	270	1	83
						238	9							
08	2201 X	2082	-0-	-119	-0-	705	1	1188	2	Y	172	193	1	62
						189	9							
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT			62

GIDDINGS (EAGLEFORD)			//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON		
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200										
EWERT			WELL #: 1H		RRCID -> 282093		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 11440		PERF.11422 - 19477		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	4350 X	2447	-0-	-1903	-0-	619 1 198 9	1630 2	Y	180	154 1	90		
05	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	749 1 190 9	3203 2	Y	173	201 1	62		
06	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	847 1 183 9	3426 2	Y	166	176 1	52		
07	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	541 1 185 9	2923 2	Y	168	156 1	64		
08	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	1211 1 200 9	2759 2	Y	182	181 1	65		
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-			Y	NO RPT		65		
EWERT			WELL #: 3H		RRCID -> 282341		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 11422		PERF.11423 - 19234		
04	3150 X	3081	-0-	-69	-0-	663 1 177 9	2241 2	Y	161	188 1	80		
05	3503 X	1126	-0-	-2377	-0-	583 1 175 9	368 2	Y	159	182 1	57		
06	3780 X	1589	-0-	-2191	-0-	692 1 207 9	690 2	Y	188	186 1	59		
07	3906 X	1901	-0-	-2005	-0-	605 1 264 9	1032 2	Y	240	207 1	92		
08	3906 X	987	-0-	-2919	-0-	637 1 190 9	160 2	Y	173	203 1	62		
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			Y	NO RPT		62		
GOEN FAMILY			WELL #: 1H		RRCID -> 282346		COMPL. DATE 12/13/2014		TOTAL DEPTH 11174		PERF.11005 - 15143		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
RAE			WELL #: 4H		RRCID -> 282523		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 11180		PERF.11097 - 16591		
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	737 1 110 9	882 2	N	100	85 1	199		
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	527 1 185 9	1174 2	N	168	178 1	189		
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	548 1 158 9	695 2	N	144	185 1	148		
07	1798 N	1687	-0-	-111	-0-	499 1 76 9	1112 2	N	69	94 1	123		
08	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	725 1 91 9	934 2	N	83	83 1	123		
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT		123		

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
RAE		WELL #: 3H		RRCID -> 282586		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11655 - 16966			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		3000 N	1541	-0-	-1459	6676	679 1	750 2	N	102	102 1		221
							112 9						
05		3100 N	2182	-0-	-918	5758	615 1	1382 2	N	168	200 1		189
							185 9						
06		3000 N	1584	-0-	-1416	4342	564 1	862 2	N	144	185 1		148
							158 9						
07		3100 N	1439	-0-	-1661	2681	583 1	735 2	N	110	94 1		164
							121 9						
08		3100 N	1425	-0-	-1675	1006	616 1	695 2	N	104	100 1		168
							114 9						
09		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT			168

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		RRCID -> 264827		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 10812		PERF.10616 - 14276			
DODD		WELL #: 1H											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VERDUN OIL & GAS LLC		884566		RRCID -> 242983		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 9940 - 10006			
BOULDEN, F.		WELL #: 1											
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			200
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			200
06	90 N	90	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			200
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			200
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			200
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			200

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444		RRCID -> 277236		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 10720		PERF.11413 - 18929			
LEWIS 'A'		WELL #: 1H											
04	4710 X	3973	-0-	-737	-0-	132	1	3701 2	N	127	181 1		155
							140 9						
05	5983 X	3853	-0-	-2130	-0-	119	1	3616 2	N	107			262
							118 9						
06	5790 X	3319	-0-	-2471	-0-	129	1	3154 2	N	33			295
							36 9						
07	5983 X	3873	-0-	-2110	-0-	139	1	3684 2	N	45			340
							50 9						
08	5022 X	2259	-0-	-2763	-0-	79	1	2108 2	N	65	183 1		222
							72 9						
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-				N	NO RPT			222

MARGARITA E UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277823		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 18280		PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 923444		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
04		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	135 1	2310 2	N		23			75
05		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	25 9							75
06		1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	121 1	2086 2	N		-0-			75
07		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	71 1	1220 2	N		-0-			75
08		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	111 1	1901 2	N		-0-			75
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	107 1	1844 2	N		NO RPT			75

KOVAR 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	290535	COMPL. DATE	02/21/2018	TOTAL DEPTH	10219	PERF.10775 - 15480			
04		3000 N	6117	-0-	3117	3117	4609 1	1169 2	N		308	364 1	127	
05		3100 N	5223	-0-	2123	5240	339 9	483 2	N		203		330	
06		3000 N	1582	-0-	-1418	3822	4517 1	1044 2	N		274	376 1	228	
07		3100 N	1392	-0-	-1708	2114	223 9	885 2	N		229	153 1	304	
08		3260 X	1146	-0-	-2114	-0-	237 1	819 2	N		223	382 1	145	
09		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-	301 9			N	NO RPT		145	

BELL C		WELL #:		1H	RRCID ->	291056	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	9042	PERF. 9760 - 17335			
04		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	38 1	2026 2	N		1114	1232 1	155	
05		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	1225 9	2006 2	N		950	920 1	185	
06		2760 X	2546	-0-	-214	-0-	42 1	1524 2	N		897	900 1	181	
07		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	1045 9	2112 2	N		977	906 1	252	
08		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	35 1	2628 2	N		962	1069 1	144	
09		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	987 9			N	NO RPT		144	

BROLLIER		WELL #:		1AC	RRCID ->	291447	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	12501	PERF.12776 - 18461			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57 1			N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1075 9			N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	73 1			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1058 9			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE				
APACHE CORPORATION		027200		WELL #:		1	RRCID ->	277938	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	20017	PERF. 9830 - 9855	
REVELLE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	277938	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	20017	PERF. 9830 - 9855			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2023										

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
LUTHERHILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100216		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556		
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	18
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-	18
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2	N	-0-	18
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-	18
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-	18
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	18

FRANCIS		WELL #: 1 L		RRCID -> 110862		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390		
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-	40
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	40
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-	40
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-	40
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	40
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	40

LEEEXUS OIL LLC		495350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
DUSEK UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 097059		COMPL. DATE 11/13/1981		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
APPELT		WELL #: 5		RRCID -> 095202		COMPL. DATE 08/03/1981		TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935		
04	2520 N	2112	-0-	-408	-0-	2068	2	44 9	N	158
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1989	2	52 9	N	205
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1755	2	23 9	N	38
07	2170 N	2018	-0-	-152	-0-	1954	2	64 9	N	96
08	2046 N	2003	-0-	-43	-0-	1991	2	12 9	N	107
09	1770 N	1601	-0-	-169	-0-	1581	2	20 9	N	125

APPELT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 097967		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822		
04	3000 N	1918	-0-	-1082	-0-	994	1882	36 9	N	178
05	2888 N	1894	-0-	-994	-0-	1860	2	34 9	N	209
06	1830 N	1667	-0-	-163	-0-	1639	2	28 9	N	234
07	1984 N	1727	-0-	-257	-0-	1696	2	31 9	N	262
08	1891 N	1774	-0-	-117	-0-	1728	2	46 9	N	113
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1716	2	19 9	N	130

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	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	BALANCE
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	
06	3930 X	3819	-0-	-111	-0-	3802	2	17	9	N	15				157	
07	3999 X	3913	-0-	-86	-0-	3900	2	13	9	N	12				169	
08	3999 X	3726	-0-	-273	-0-	3717	2	9	9	N	8				177	
09	3810 X	3680	-0-	-130	-0-	3672	2	8	9	N	7				184	

HERNANDEZ		WELL #: 1		RRCID -> 101637		COMPL. DATE 07/03/1982			TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200							
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	
06	1320 N	1298	-0-	-22	-0-	1290	2	8	9	N	7				163	
07	1581 N	1247	-0-	-334	-0-	1224	2	23	9	N	21				184	
08	1364 N	1213	-0-	-151	-0-	1195	2	18	9	N	16				200	
09	1290 N	859	-0-	-431	-0-	848	2	11	9	N	10	181	1		29	

DANIEL, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982			TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

RAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982			TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068							
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	
06	1800 N	1429	-0-	-371	-0-	1399	2	30	9	N	27				192	
07	1798 N	1449	-0-	-349	-0-	1421	2	28	9	N	25	187	1		30	
08	1705 N	1256	-0-	-449	-0-	1245	2	11	9	N	10				40	
09	1440 N	1265	-0-	-175	-0-	1234	2	31	9	N	28				68	

MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982			TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304							
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983			TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308							
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	
06	3000 N	2205	-0-	-795	2264	2162	2	43	9	N	39				132	
07	3100 N	2204	-0-	-896	1368	2162	2	42	9	N	38				170	
08	3100 N	1925	-0-	-1175	193	1897	2	28	9	N	25				195	
09	2220 N	1336	-0-	-884	-0-	1308	2	28	9	N	25	190	1		30	

APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983			TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767							
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	
06	1770 N	1680	-0-	-90	-0-	1650	2	30	9	N	27				185	
07	1705 N	1563	-0-	-142	-0-	1539	2	24	9	N	22				207	
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1674	2	14	9	N	13	190	1		30	
*09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1679	2	22	9	N	20				50	

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE															
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206															
PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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															
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1212	2	22	9	N	20			127
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	535	2	9	9	N	8			135
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			135
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	727	2	13	9	N	12			147
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1282	2	22	9	N	20			167
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	N	2			169

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444															
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	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															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	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															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	929	1	21	9	N	19			199
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	663	1	14	9	N	13			212
06	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	1			N	-0-	7	1	205
07	992	N	589	-0-	-403	-0-	570	1	19	9	N	17			222
08	682	N	303	-0-	-379	-0-	292	1	11	9	N	10			232
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			232

OIL AND GAS DIVISION

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
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	270 1	N	-0-		209	
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 1	N	-0-		209	
06	360 N	277	-0-	-83	-0-	277 1	N	-0-		209	
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 1	N	-0-		209	
08	248 N	199	-0-	-49	-0-	199 1	N	-0-		209	
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		209	

KONETZKE, VICKI		WELL #: 1		RRCID -> 103618		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114			
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	
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1502 2	25 9 N	23		150	
07	1767 N	1274	-0-	-493	-0-	1261 2	13 9 N	12		162	
08	1395 N	1254	-0-	-141	-0-	1234 2	20 9 N	18		180	
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-		N	NO RPT		180	

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)		34733 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZOS			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544									
OLDEN-PAULL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250056		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003			
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	
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-		53	
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2	N	-0-		53	
08	868 N	836	-0-	-32	-0-	836 2	N	-0-		53	
09	780 N	724	-0-	-56	-0-	724 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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	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			
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6	
09	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7	
09	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
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4	
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SAMELSON-KUNZE UNIT				WELL #:		RRCID ->	169334	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	12742	PERF. 9945 - 9970
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11	
09	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
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SENGELMANN-TEINERT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	170208	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	12097	PERF.11348 - 11494
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//		34733 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161							
PILOT FISH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179783	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF. 9965 - 9973
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD)				34741 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION				027200							
SANTE FE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	236190	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10320 - 10430
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2023											

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
AEON OPERATING, INC.				000834							
NAVASOTA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154465	COMPL. DATE	10/29/1994	TOTAL DEPTH	17899	PERF.14360 - 17899
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION		008484		WELL #:		2	RRCID ->	123110	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	8662	PERF. 4830 - 4982
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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)	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
04		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKG OPERATING COMPANY 009566																			
CHAMPION WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632																			
04		1340 X		1340	-0-	-0-	-0-	38	1	1302	2	N	-0-						-0-
05		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06		3120 X		20	-0-	-3100	-0-	1	1	19	2	N	-0-						-0-
07		3224 X		3333	-0-	109	-0-	121	1	3212	2	N	-0-						-0-
*08		2660 X		2660	-0-	-0-	-0-	86	1	2574	2	N	-0-						-0-
09		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																			
04		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

APACHE CORPORATION 027200																			
REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A																			
04		PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05		PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06		PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07		PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08		PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09		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																			
04		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2023 - SEE REMARKS																			

SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422																			
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09		14B2 EXT		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														
MILAM HALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292944 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11186 - 16299														
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	
04	147720 X	104988	-0-	-42732	-0-	6092	1	89964	2	N	8120	8264	1	263
05	137082 X	100881	-0-	-36201	-0-	8932	9	87766	2	N	7769	7701	1	331
06	127170 X	98636	-0-	-28534	-0-	4569	1	86185	2	N	7646	7623	1	353
07	122977 X	92264	-0-	-30713	-0-	8546	9	81417	2	N	6391	6397	1	347
08	113832 X	85935	-0-	-27897	-0-	4040	1	75670	2	N	5985	6090	1	242
09	105000 X	NO RPT	-0-	-105000	-0-	8411	9			N	NO RPT			242
						3817	1							
						7030	9							
						3681	1							
						6584	9							
STEPHEN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293182 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11054 - 13207														
04	149 X	149	-0-	-0-	-0-	101	1	47	2	Y	1	1	1	-0-
05	1178 X	323	-0-	-855	-0-	271	1	37	2	Y	14	9	1	5
06	960 X	138	-0-	-822	-0-	15	9	17	2	Y	-0-	5	1	-0-
07	589 X	80	-0-	-509	-0-	121	1	16	2	Y	-0-	-0-		-0-
08	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	64	1	977	2	Y	149	92	1	57
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	457	1			Y	NO RPT			57
						164	9							
MILAM HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293225 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11080 - 15905														
04	66090 X	49596	-0-	-16494	-0-	2653	1	39174	2	N	7063	7134	1	235
05	62372 X	47040	-0-	-15332	-0-	7769	9	38153	2	N	6274	6229	1	274
06	56610 X	45424	-0-	-11186	-0-	1986	1	37210	2	N	5882	5870	1	277
07	55428 X	44475	-0-	-10953	-0-	6901	9	35706	2	N	6450	6376	1	351
08	53444 X	41771	-0-	-11673	-0-	1744	1	33528	2	N	6011	6119	1	243
09	48090 X	NO RPT	-0-	-48090	-0-	6470	9			N	NO RPT			243
						1674	1							
						7095	9							
						1631	1							
						6612	9							
BELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293850 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9989 - 15132														
04	17490 X	15224	-0-	-2266	-0-	1794	1	11921	2	N	1372	1369	1	452
05	18073 X	13985	-0-	-4088	-0-	1509	9	10879	2	N	1192	1229	1	415
06	17490 X	12609	-0-	-4881	-0-	1795	1	9956	2	N	800	873	1	288
07	18073 X	13838	-0-	-4235	-0-	1311	9	11028	2	N	901	952	1	237
08	18073 X	11375	-0-	-6698	-0-	1773	1	8679	2	N	979	946	1	231
09	15210 X	NO RPT	-0-	-15210	-0-	880	9			N	NO RPT			231
						1819	1							
						991	9							
						1619	1							
						1077	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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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							
06	22440 X	-0-	-0-	-22440	-0-					N	-0-	49	1	-0-
07	20119 X	9	-0-	-20110	-0-	9	1			N	-0-			-0-
08	25647 X	25647	-0-	-0-	-0-	1496	1	21802	2	N	2135	1550	1	585
						2349	9							
09	18450 X	NO RPT	-0-	-18450	-0-					N	NO RPT			585
RUST UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 294000 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10582 - 14936														
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							
06	16200 X	9244	-0-	-6956	-0-	1279	1	7756	2	N	190	195	1	103
						209	9							
07	15562 X	10729	-0-	-4833	-0-	1548	1	9002	2	N	163	179	1	87
						179	9							
08	15252 X	10174	-0-	-5078	-0-	1177	1	8869	2	N	116	171	1	32
						128	9							
09	13440 X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					N	NO RPT			32
BELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 294255 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10239 - 16138														
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							
06	20400 X	12044	-0-	-8356	-0-	1742	1	9414	2	N	807	1061	1	312
						888	9							
07	16616 X	12694	-0-	-3922	-0-	1840	1	9982	2	N	793	896	1	209
						872	9							
08	15779 X	11855	-0-	-3924	-0-	1859	1	9171	2	N	750	774	1	185
						825	9							
09	13380 X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					N	NO RPT			185
BELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294554 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9989 - 16713														
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							
06	13751 X	13751	-0-	-0-	-0-	1707	1	9978	2	N	1878	1637	1	726
						2066	9							
07	21762 X	14382	-0-	-7380	-0-	1846	1	10865	2	N	1519	1845	1	400
						1671	9							
08	19344 X	12689	-0-	-6655	-0-	1711	1	9713	2	N	1150	1267	1	283
						1265	9							
09	15930 X	NO RPT	-0-	-15930	-0-					N	NO RPT			283

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	14970 X	4835	-0-	-10135	-0-	866	1	3520	2	N	408	490	1	84
						449	9							
05	15469 X	5937	-0-	-9532	-0-	988	1	4490	2	N	417	345	1	156
						459	9							
06	14970 X	7857	-0-	-7113	-0-	1219	1	6134	2	N	458	365	1	249
						504	9							
07	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	1339	1	6395	2	N	376	425	1	200
						414	9							
08	5952 X	4788	-0-	-1164	-0-	935	1	3601	2	N	229	366	1	63
						252	9							
09	7860 X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT			63
VALENTINE WELL #: B 1H RRCID -> 294745 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10761 - 15700														
04	209010 X	134491	-0-	-74519	-0-	27	1	122438	3	N	10933	11006	1	306
						12026	9							
05	215977 X	130988	-0-	-84989	-0-	3	1	119612	3	N	10339	10146	1	493
						11373	9					6	8	
06	209010 X	125135	-0-	-83875	-0-	4	1	114782	3	N	9408	9639	1	240
						10349	9						22	8
07	215977 X	152955	-0-	-63022	-0-	8	1	142738	3	N	9281	9320	1	201
						10209	9							
08	215977 X	144188	-0-	-71789	-0-	4	1	135256	3	N	8116	8086	1	231
						8928	9							
09	134490 X	NO RPT	-0-	-134490	-0-					N	NO RPT			231
VALENTINE WELL #: A 2H RRCID -> 294746 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10900 - 15940														
04	129982 X	129982	-0-	-0-	-0-	25	1	115062	3	N	13541	13629	1	379
						14895	9							
05	124080 X	124080	-0-	-0-	-0-	3	1	110241	3	N	12578	12351	1	600
						13836	9						6	8
06	116776 X	116776	-0-	-0-	-0-	4	1	103898	3	N	11704	12004	1	300
						12874	9							
07	149492 X	149492	-0-	-0-	-0-	8	1	135936	3	N	12316	12348	1	267
						13548	9						1	8
08	129907 X	129907	-0-	-0-	-0-	3	1	118167	3	N	10670	10634	1	303
						11737	9							
09	129990 X	NO RPT	-0-	-129990	-0-					N	NO RPT			303

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
ANDERSON		WELL #: A 1H		RRCID -> 294876		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 10895 PERF.11052 - 16877			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
*11	9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	669 1	7456 2	N	1470	943 1	527
						1617 9					
12	106553 X	106553	-0-	-0-	-0-	1631 1	97482 2	N	6764	7030 1	261
						7440 9					
01	141110 X	141110	-0-	-0-	-0-	794 1	132132 2	N	7440	6841 1	860
						8184 9					
02	112881 X	112881	-0-	-0-	-0-	447 1	105705 2	N	6117	5964 1	41 8 972
						6729 9					
03	123661 X	123661	-0-	-0-	-0-	624 1	116066 2	N	6337	6701 1	608
						6971 9					
04	119905 X	119905	-0-	-0-	-0-	498 1	112900 2	N	5915	5634 1	889
						6507 9					
05	123413 X	123413	-0-	-0-	-0-	63 1	116991 2	N	5781	5641 1	1029
						6359 9					
06	117862 X	117862	-0-	-0-	-0-	51 1	112059 2	N	5229	5709 1	13 8 536
						5752 9					
07	120986 X	120986	-0-	-0-	-0-	68 1	115286 2	N	5120	4660 1	996
						5632 9					
08	124793 X	124793	-0-	-0-	-0-	69 1	119275 2	N	4954	5047 1	7 8 896
						5449 9					
09	119820 X	NO RPT	-0-	-119820	-0-			N	NO RPT		896

PETERS UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 294937		COMPL. DATE 06/11/2022		TOTAL DEPTH 9923 PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DUANE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 294981		COMPL. DATE 05/30/2022		TOTAL DEPTH 10044 PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PETERS UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 295003		COMPL. DATE 04/20/2022		TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PETERS UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 295043		COMPL. DATE 05/15/2022		TOTAL DEPTH 9997 PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MOLITOR UNIT		WELL #: A 2H		RRCID ->	295820	COMPL. DATE	11/01/2022	TOTAL DEPTH	10778	PERF.10905 - 16886			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	0	13187	-0-	13187	13187	9867 2	3320 9	N	3018	2548 1	470		
12	0	30549	-0-	30549	43736	344 1	23464 2	N	6128	6248 1	350		
01	0	31203	-0-	31203	74939	6741 9							
02	0	24160	-0-	24160	99099	15 1	25972 2	N	4742	4576 1	516		
03	0	24537	-0-	24537	123636	5216 9							
04	0	22762	-0-	22762	146398	13 1	20207 2	N	3582	3862 1	87 8	149	
05	0	19977	-0-	19977	166375	3940 9							
06	0	19329	-0-	19329	185704	36 1	20930 2	N	3246	3117 1		278	
07	0	18867	-0-	18867	204571	3571 9							
08	221166 X	16595	-0-	-204571	-0-	598 1	19180 2	N	2713	2489 1		502	
09	22770 X	NO RPT	-0-	-22770	-0-	2984 9							
						60 1	17152 2	N	2514	2688 1	1 8	327	
						2765 9							
						1 1	16761 2	N	2334	2173 1	24 8	464	
						2567 9							
						1 1	16632 2	N	2031	2118 1		377	
						2234 9							
						1 1	14553 2	N	1855	1810 1	12 8	410	
						2041 9							
								N	NO RPT			410	

ARCTURUS OPERATING COMPANY		029390		RRCID ->		282417		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9742 - 9916
MEANS		WELL #: 029390											
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BCL OPERATING, LLC		040199		RRCID ->		155680		COMPL. DATE		02/14/1998	TOTAL DEPTH	16150	PERF.13271 - 16150
MANCUSO UNIT #2		WELL #: 2											
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3		N	-0-				-0-
05	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 3		N	-0-				-0-
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 3		N	-0-				-0-
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3		N	-0-				-0-
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		N	-0-				-0-
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-				-0-

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.		044425		RRCID ->		153613		COMPL. DATE		01/21/1995	TOTAL DEPTH	14642	PERF.12520 - 14642
ARMSTRONG		WELL #: 1H											
04	180 N	23	-0-	-157	-0-	23 2		N	-0-				26
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2		N	-0-				26
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-				26
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-				26
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	45 2		N	-0-				26
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	70 2		N	-0-				26

BASS PETROLEUM, INC		054836		RRCID ->		146080		COMPL. DATE		11/05/1981	TOTAL DEPTH	9403	PERF. 8631 - 8840
CHMELAR, EUGENE -A-		WELL #: 1											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				59
09	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	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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56	7	48
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

BIG CREEK OL				WELL #: 1H	RRCID -> 161627	COMPL. DATE 02/16/2002	TOTAL DEPTH 13424	PERF.12676	- 17403			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
09	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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			159
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			159

FLAGTAIL				WELL #: 1H	RRCID -> 167708	COMPL. DATE 07/17/1997	TOTAL DEPTH 15502	PERF.13160	- 15502			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS				WELL #: 1	RRCID -> 198808	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9710	PERF. 9354	- 9506			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	190	7	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG CREEK PARK				WELL #: 1H	RRCID -> 200964	COMPL. DATE 02/15/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10026	- 14163			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	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			
04	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 3		N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			45
07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			45
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

GDDINGS (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		9300 X	5327	-0-	-3973	-0-	5327 2		N	-0-			28
05		13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	13097 2		N	-0-	28 7		-0-
06		9300 X	6208	-0-	-3092	-0-	6208 2		N	-0-			-0-
07		8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	8591 3		N	-0-			-0-
08		7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-			N	NO RPT			-0-
09		12660 X	NO RPT	-0-	-12660	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		WELL #:		1H	RRCID ->	284708	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	14397	PERF.14181 - 16627
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-
06		7920 X	6150	-0-	-1770	-0-	4556 1	1594 3	N	-0-			-0-
07		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	1874 1	4631 3	N	-0-			-0-
08		5084 X	3052	-0-	-2032	-0-	433 1	2619 3	N	-0-			-0-
09		6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-			N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #:		1	RRCID ->	164160	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	13498	PERF.12930 - 16930
04		930 N	835	-0-	-95	-0-	835 2		N	-0-			121
05		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-			121
06		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-			121
07		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-			121
08		1550 N	893	-0-	-657	-0-	893 2		N	-0-			121
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			121

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		WELL #:		1H	RRCID ->	156982	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	18395	PERF.13421 - 18395
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLIPDP II, LLC		100467		WELL #:		01	RRCID ->	226539	COMPL. DATE	07/20/1983	TOTAL DEPTH	10908	PERF.10873 - 10908
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GDDINGS (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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ONE WORLD OPERATING, LLC 101288										
QUE PASA "B" 2ST WELL #: H 2ST RRCID -> 153774 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431										
04		3000 N	171	-0-	-2829	3732	171	2	N	-0-
05		3100 N	115	-0-	-2985	747	115	2	N	-0-
06		747 N	-0-	-0-	-747	-0-			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130										
04		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	1	N	13
05		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	13
06		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3	N	13
07		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	13
08		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	13
09		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	13

MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360										
04		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	N	53
05		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	53
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53
08		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	53
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53

MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696										
04		5310 X	2838	-0-	-2472	-0-	2838	2	N	-0-
05		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-			N	-0-
06		5310 X	1943	-0-	-3367	-0-	1943	2	N	-0-
07		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2	N	-0-
08		6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2	N	-0-
09		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2	N	-0-

MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000										
04		2880 X	324	-0-	-2556	-0-	324	2	N	-0-
05		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-
06		2550 X	1281	-0-	-1269	-0-	1281	2	N	-0-
07		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2	N	-0-
08		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2	N	-0-
09		1290 X	464	-0-	-826	-0-	464	2	N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ONE WORLD OPERATING, LLC		//CONT.// 101288							
WALKOVIK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256702		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	1473	-0-	1473	-0-	1473 2	N	-0-	-0-
05	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2	N	-0-	-0-
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2	N	-0-	-0-
07	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2	N	-0-	-0-
08	2263 N	1445	-0-	-818	-0-	1445 2	N	-0-	-0-
09	1620 N	1576	-0-	-44	-0-	1576 2	N	-0-	-0-

APOLONIA		WELL #: 2		RRCID -> 256972		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750	
04	0 N	1431	-0-	1431	-0-	1431 2	N	-0-	-0-
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2	N	-0-	-0-
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2	N	-0-	-0-
07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2	N	-0-	-0-
08	1519 N	1403	-0-	-116	-0-	1403 2	N	-0-	-0-
09	1590 N	1530	-0-	-60	-0-	1530 2	N	-0-	-0-

WRANGLER		WELL #: 2		RRCID -> 261187		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187	
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2	N	-0-	-0-
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2	N	-0-	-0-
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2	N	-0-	-0-
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2	N	-0-	-0-
08	1085 N	927	-0-	-158	-0-	927 2	N	-0-	-0-
09	1110 N	883	-0-	-227	-0-	883 2	N	-0-	-0-

HJH RESOURCES LLC		101427		RRCID -> 145058		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074	
HEATHER		WELL #: 1HR							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62

STOUT, PAUL J.		WELL #: 1		RRCID -> 197863		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9

BROWNING OIL COMPANY, INC.		103088		RRCID -> 093891		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507	
LOVEJOY, SYPERT		WELL #: 1							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
CHISOS, LTD.		149421							
APPELT "E"		WELL #:		RRCID -> 145012		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398	
M	O	GAS 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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	181
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	181
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	181
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	181
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	181
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	181
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017									

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		RRCID -> 169856		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489	
HAHN UNIT		WELL #: 1							
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	79
05	P&A COND	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	79
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	79
09	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		RRCID -> 108670		COMPL. DATE 10/19/1983		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400	
KIMBERLY		WELL #: 1							
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	213 2	N	-0-	115
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-	115
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-	115
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2	N	-0-	115
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-	115
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	115

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688		RRCID -> 094025		COMPL. DATE 06/17/1981		TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A	
LUCILLE MILLER		WELL #: 1							
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
06	810 N	780	-0-	-30	-0-	772 2	8 9 N	7	144
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	989 2	12 9 N	11	155
08	1209 N	927	-0-	-282	-0-	917 2	10 9 N	9	164
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	814 2	12 9 N	11	83 1 92

PIETSCH UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 139798		COMPL. DATE 09/08/1991		TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	114
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	117

ANDREW JACOB UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 185558		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844	
04	1980 X	1913	-0-	-67	-0-	1913 2	N	-0-	218
05	3100 N	3449	-0-	349	349	3077 2	372 9 N	338	380 1 176
06	3000 N	3213	-0-	213	562	3073 2	140 9 N	127	191 1 112
07	3100 N	2920	-0-	-180	382	2855 2	65 9 N	59	171
08	3124 X	2742	-0-	-382	-0-	2742 2	N	-0-	171
09	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2712 2	70 9 N	64	235

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
 ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535

M 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
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
06	1320 N	1092	-0-	-228	-0-	789	2	303	9	N	275	357	1			823
07	1333 N	997	-0-	-336	-0-	703	2	294	9	N	267	373	1			717
08	1147 N	878	-0-	-269	-0-	563	2	315	9	N	286	364	1			639
09	1080 N	893	-0-	-187	-0-	585	2	308	9	N	280					919

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284224 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 10061 - 12405

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
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	475	2	92	9	N	84	205	1			292
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	432	2	65	9	N	59					351
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	444	2	83	9	N	75					426
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	364	2	77	9	N	70					496

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284609 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9600 - 9650

04	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					24
05	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					24
06	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					24
07	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					24
08	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					24
09	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					24

E P C OIL & GAS, INC. 238482
 LANDOLT WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 11241 - 11438

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	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

04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	7			-0-
07	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2023 - WELL PLUGGED 04/28/23

SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF. 11176 - 11374

04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					119
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					119
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					119
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					119
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					119
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			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	ALLOW 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
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2022														

EOG RESOURCES, INC.				253162		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 14752			PERF.14813	- 20332		
TONKAWA UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 282797									
04	52620 X	45546	-0-	-7074	-0-	3780	1	41761	2	N	-0-			-0-
						5	4							
05	51181 X	45328	-0-	-5853	-0-	3833	1	41490	2	N	-0-			-0-
						5	4							
06	48420 X	43216	-0-	-5204	-0-	3686	1	39525	2	N	-0-			-0-
						5	4							
07	50034 X	43896	-0-	-6138	-0-	3906	1	39985	3	N	-0-			-0-
						5	4							
08	47864 X	40890	-0-	-6974	-0-	3575	1	37310	3	N	-0-			-0-
						5	4							
09	45540 X	38800	-0-	-6740	-0-	3595	1	35200	2	N	-0-			-0-
						5	4							

GALLOWAY ENERGY CO.				293303		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17200			PERF.12641	- 17200		
NEASON UNIT A-39		WELL #:		1	RRCID -> 214796									
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			125
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			125
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			125
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	2			127
						2	9							
*08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	10	128	1	9
						11	9							
09	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			9

GARRISON LTD.				295861		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15558			PERF.12137	- 15558		
TOMCAT		WELL #:		2H	RRCID -> 107951									
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC				301273		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15234			PERF.11466	- 15234		
FRIEMEL		WELL #:		1H	RRCID -> 146258									
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
06	330 N	270	-0-	-60	-0-	264	2	6	9	N	5	1	8	233
07	341 N	302	-0-	-39	-0-	285	2	17	9	N	15	178	1	70
08	372 N	319	-0-	-53	-0-	312	2	7	9	N	6	1	8	75
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			75

OIL AND GAS DIVISION

*** SEPTEMBER 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273									
FOWLER		WELL #:		1H	RRCID ->	281747	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	12431	PERF.12556 - 17660		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		19890 X	17756	-0-	-2134	-0-	17485 2	271 9	N	246	188 1	2 8	119
05		25234 X	18066	-0-	-7168	-0-	17802 2	264 9	N	240	194 1		165
06		24420 X	18861	-0-	-5559	-0-	18556 2	305 9	N	277	372 1	2 8	68
07		25234 X	17715	-0-	-7519	-0-	17460 2	255 9	N	232	189 1	2 8	109
08		19499 X	16301	-0-	-3198	-0-	16075 2	226 9	N	205	186 1	1 8	127
09		18870 X	16947	-0-	-1923	-0-	16703 2	244 9	N	222	186 1	3 8	160

WINKELMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	283934	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	14435	PERF.14251 - 22328		
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-
06		53100 X	47364	-0-	-5736	-0-	47352 2	12 9	N	11	11 8		-0-
07		54653 X	47864	-0-	-6789	-0-	47861 2	3 9	N	3	3 8		-0-
08		51894 X	46513	-0-	-5381	-0-	46510 2	3 9	N	3	3 8		-0-
09		49800 X	44338	-0-	-5462	-0-	44334 2	4 9	N	4	4 8		-0-

SCHLABACH		WELL #:		1H	RRCID ->	284342	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	13019	PERF.13583 - 19678		
04		43696 X	43696	-0-	-0-	-0-	43274 2	422 9	N	384	362 1	2 8	219
05		45207 X	45207	-0-	-0-	-0-	44805 2	402 9	N	365	543 1	1 8	40
06		36932 X	36932	-0-	-0-	-0-	36518 2	414 9	N	376	192 1	9 8	215
07		36642 X	26711	-0-	-9931	-0-	26389 2	322 9	N	293	377 1	14 8	117
08		36642 X	22454	-0-	-14188	-0-	22160 2	294 9	N	267	191 1	8 8	185
09		35460 X	19704	-0-	-15756	-0-	19423 2	281 9	N	255	368 1	4 8	68

LEHRMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	284650	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL DEPTH	13882	PERF.14753 - 19517		
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-
06		34560 X	28716	-0-	-5844	-0-	900 1	27810 2	N	5	5 8		-0-
07		35712 X	25519	-0-	-10193	-0-	805 1	24712 2	N	2	2 8		-0-
08		34751 X	25860	-0-	-8891	-0-	764 1	25094 2	N	2	2 8		-0-
09		32760 X	27077	-0-	-5683	-0-	737 1	26337 2	N	3	3 8		-0-

KEILERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284688	COMPL. DATE	03/15/2018	TOTAL DEPTH	13212	PERF.14220 - 20160		
04		28140 X	27649	-0-	-491	-0-	1103 1	26146 2	N	364	383 1	1 8	180
05		30139 X	30139	-0-	-0-	-0-	1147 1	28590 2	N	365	384 1	1 8	160
06		24960 X	23030	-0-	-1930	-0-	1087 1	21573 2	N	336	368 1	4 8	124
07		28582 X	26994	-0-	-1588	-0-	1129 1	25510 2	N	323	365 1	2 8	80
08		29481 X	25348	-0-	-4133	-0-	1092 1	23898 2	N	325	186 1	2 8	217
09		28530 X	22928	-0-	-5602	-0-	1110 1	21503 2	N	286	372 1	1 8	130

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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	
06	5310 X	2373	-0-	-2937	-0-	172	1	2197	2	N	4		132	
07	3596 X	2523	-0-	-1073	-0-	198	1	2325	2	N	-0-		132	
08	3596 X	1752	-0-	-1844	-0-	115	1	1637	2	N	-0-		132	
09	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	338	1	3790	2	N	1	1 8	132	

GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180														
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	
06	5430 X	5278	-0-	-152	-0-	382	1	4876	2	N	18	1 8	159	
07	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	472	1	5535	2	N	8		167	
08	6758 X	4455	-0-	-2303	-0-	291	1	4153	2	N	10		177	
09	6540 X	2837	-0-	-3703	-0-	231	1	2585	2	N	19	1 8	195	

MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486														
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	
06	6900 X	5676	-0-	-1224	-0-	409	1	5217	2	N	45	200 1	47	
07	7130 X	4045	-0-	-3085	-0-	316	1	3700	2	N	26		73	
08	6758 X	5895	-0-	-863	-0-	384	1	5471	2	N	36		109	
09	6540 X	4410	-0-	-2130	-0-	359	1	4023	2	N	25	1 8	133	

PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632														
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-	
06	40500 X	30102	-0-	-10398	-0-	913	1	29180	2	Y	8	8 8	-0-	
07	39060 X	23395	-0-	-15665	-0-	639	1	22755	2	Y	1	1 8	-0-	
08	37727 X	32666	-0-	-5061	-0-	1078	1	31586	2	Y	2	2 8	-0-	
09	35370 X	35292	-0-	-78	-0-	1111	1	34175	2	Y	5	5 8	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273									
MALKEY		WELL #:		1H	RRCID ->	286251	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	13619	PERF.	13795 - 19462	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	35940 X	31624	-0-	-4316	-0-	1551	1	29980	2	Y	3	3 8	-0-
						90	5		3				
05	36208 X	31207	-0-	-5001	-0-	1251	1	29954	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
06	35040 X	28013	-0-	-7027	-0-	850	1	27156	2	Y	6	6 8	-0-
						7	9						
07	33790 X	21113	-0-	-12677	-0-	576	1	20535	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
08	33790 X	32752	-0-	-1038	-0-	1082	1	31668	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
09	31620 X	28625	-0-	-2995	-0-	901	1	27721	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						

KORTHAUER		WELL #:		1H	RRCID ->	286252	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	12832	PERF.	13426 - 19397	
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
						43	9						
06	41682 X	41682	-0-	-0-	-0-	1261	1	40355	2	Y	60	12 8	182
						66	9						
07	37665 X	32846	-0-	-4819	-0-	889	1	31929	2	Y	25	182 1	5 8 20
						28	9						
08	36829 X	36829	-0-	-0-	-0-	1216	1	35593	2	Y	18	8 8	30
						20	9						
09	41670 X	33146	-0-	-8524	-0-	1043	1	32090	2	Y	12	12 8	30
						13	9						

LAMAR		WELL #:		1H	RRCID ->	286465	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	13142	PERF.	12977 - 19058	
04	24750 X	22888	-0-	-1862	-0-	1680	1	21136	2	Y	65	55 1	3 8 174
						72	9						
05	25575 X	22426	-0-	-3149	-0-	1496	1	20865	2	Y	59	52 1	1 8 180
						65	9						
06	24750 X	23470	-0-	-1280	-0-	1472	1	21924	2	Y	67	43 1	8 8 196
						74	9						
07	25575 X	22714	-0-	-2861	-0-	1562	1	21078	2	Y	67	229 1	4 8 30
						74	9						
08	25141 X	21521	-0-	-3620	-0-	1570	1	19911	2	Y	36	2 8	64
						40	9						
09	23460 X	19924	-0-	-3536	-0-	1597	1	18276	2	Y	46	48 1	4 8 58
						51	9						

BOEKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286491	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	12137 - 17882	
04	22683 X	22683	-0-	-0-	-0-	1830	1	19800	2	Y	957	1108 1	32 8 169
						1053	9						
05	25544 X	24456	-0-	-1088	-0-	1884	1	21509	2	Y	966	953 1	22 8 160
						1063	9						
06	24720 X	21682	-0-	-3038	-0-	1524	1	19216	2	Y	856	789 1	41 8 186
						942	9						
07	25544 X	20992	-0-	-4552	-0-	1454	1	18606	2	Y	847	708 1	28 8 297
						932	9						
08	25420 X	20581	-0-	-4839	-0-	1358	1	18285	2	Y	853	807 1	17 8 326
						938	9						
09	23670 X	19550	-0-	-4120	-0-	1384	1	17322	2	Y	767	872 1	24 8 197
						844	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
WHITENER WELL #: 1H RRCID -> 286541 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12947 - 19284															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		24750 X	22042	-0-	-2708	-0-	1702	1	20176	2	Y	149	51	1	2 8 156
							164	9							
05		24428 X	22003	-0-	-2425	-0-	1435	1	20450	2	Y	107	49	1	2 8 212
							118	9							
06		23640 X	20902	-0-	-2738	-0-	1423	1	19383	2	Y	87	234	1	5 8 60
							96	9							
07		25172 X	21341	-0-	-3831	-0-	1540	1	19689	2	Y	102	43	1	3 8 116
							112	9							
08		23436 X	20162	-0-	-3274	-0-	1598	1	18474	2	Y	82	2	8	196
							90	9							
09		22050 X	19636	-0-	-2414	-0-	1556	1	17984	2	Y	87	215	1	2 8 66
							96	9							

UNION HILL WELL #: 1H RRCID -> 286732 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12260 - 18639															
04		29057 X	29057	-0-	-0-	-0-	2239	1	24680	2	Y	1944	2082	1	31 8 352
							2138	9							
05		31899 X	31633	-0-	-266	-0-	2327	1	27040	2	Y	2060	1953	1	19 8 440
							2266	9							
06		31323 X	31323	-0-	-0-	-0-	2138	1	27022	2	Y	1966	2000	1	46 8 360
							2163	9							
07		35107 X	35107	-0-	-0-	-0-	2377	1	30432	2	Y	2089	2084	1	22 8 343
							2298	9							
08		37916 X	37916	-0-	-0-	-0-	2459	1	33053	2	Y	2185	2101	1	15 8 412
							2404	9							
09		33816 X	33816	-0-	-0-	-0-	2421	1	29164	2	Y	2028	2086	1	21 8 333
							2231	9							

VICK WELL #: 1H RRCID -> 286826 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12887 - 19564															
04		25260 X	19005	-0-	-6255	-0-	1448	1	17176	2	Y	346	252	1	2 8 166
							381	9							
05		28167 X	28167	-0-	-0-	-0-	1813	1	25837	2	Y	470	434	1	3 8 199
							517	9							
06		24375 X	24375	-0-	-0-	-0-	1637	1	22285	2	Y	412	435	1	4 8 172
							453	9							
07		25761 X	23380	-0-	-2381	-0-	1665	1	21283	2	Y	393	414	1	4 8 147
							432	9							
08		26350 X	21189	-0-	-5161	-0-	1657	1	19149	2	Y	348	376	1	2 8 117
							383	9							
09		24180 X	20411	-0-	-3769	-0-	1594	1	18431	2	Y	351	235	1	4 8 229
							386	9							

KLAUS WELL #: 1H RRCID -> 286936 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12902 - 18992															
04		24960 X	20220	-0-	-4740	-0-	1470	1	18498	2	Y	229	225	1	4 8 114
							252	9							
05		26542 X	26542	-0-	-0-	-0-	1758	1	24509	2	Y	250	242	1	2 8 120
							275	9							
06		25403 X	25403	-0-	-0-	-0-	1583	1	23572	2	Y	225	226	1	9 8 110
							248	9							
07		25172 X	24514	-0-	-658	-0-	1675	1	22597	2	Y	220	242	1	4 8 84
							242	9							
08		25792 X	21712	-0-	-4080	-0-	1571	1	19923	2	Y	198	192	1	2 8 88
							218	9							
09		23010 X	19498	-0-	-3512	-0-	1551	1	17753	2	Y	176	48	1	3 8 213
							194	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287810 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04		45000 X	-0-	-0-	-45000	-0-				Y	-0-	39 1		179
05		54900 X	54900	-0-	-0-	-0-	2806	1	50810	2	Y	1167	959 1	387
							1284	9						
06		44910 X	44477	-0-	-433	-0-	2432	1	40921	2	Y	1022	1009 1	388
							1124	9					12 8	
07		44671 X	37935	-0-	-6736	-0-	2126	1	34775	2	Y	940	895 1	428
							1034	9					5 8	
08		46500 X	42132	-0-	-4368	-0-	2484	1	38651	2	Y	906	914 1	416
							997	9					4 8	
09		49080 X	38922	-0-	-10158	-0-	2077	1	35907	2	Y	853	913 1	354
							938	9					2 8	

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078														
04		7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	895	1	6549	2	Y	175	223 1	104
							193	9					23 8	
05		13020 X	9924	-0-	-3096	-0-	1165	1	8558	2	Y	183	84 1	195
							201	9					8 8	
06		12600 X	6	-0-	-12594	-0-	5	1	1	9	Y	1	1 8	195
07		13020 X	8790	-0-	-4230	-0-	1019	1	7615	2	Y	142	195 1	131
							156	9					11 8	
08		12563 X	12563	-0-	-0-	-0-	1301	1	11065	2	Y	179	193 1	109
							197	9					8 8	
09		11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	1241	1	10485	2	Y	197	244 1	54
							217	9					8 8	

JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787														
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						
06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	893	1	322	2	N	75	81 1	32
							83	9					2 8	
07		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	657	1	269	2	N	69	44 1	56
							76	9					1 8	
08		851 N	851	-0-	-0-	-0-	499	1	223	2	N	35	42 1	49
							90	5	39	9				
09		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1358	1	543	2	N	59	72 1	36
							65	9						

WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235														
04		66731 X	66731	-0-	-0-	-0-	1133	1	65044	2	Y	504	571 1	215
							554	9					2 8	
05		66131 X	66131	-0-	-0-	-0-	1222	1	64287	2	Y	565	521 1	257
							622	9					2 8	
06		66000 X	62286	-0-	-3714	-0-	1540	1	60088	2	Y	598	557 1	285
							658	9					13 8	
07		68200 X	57758	-0-	-10442	-0-	1502	1	55566	2	Y	627	511 1	396
							690	9					5 8	
08		68200 X	54831	-0-	-13369	-0-	1549	1	52582	2	Y	636	854 1	172
							700	9					6 8	
09		65880 X	50566	-0-	-15314	-0-	918	1	49036	2	Y	556	505 1	219
							612	9					4 8	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06		20220 X	16203	-0-	-4017	-0-	14682	2	1521	9	N	1383	1163	1	377
07		20584 X	16811	-0-	-3773	-0-	15271	2	1540	9	N	1400	1550	1	224
08		20584 X	15969	-0-	-4615	-0-	14510	2	1459	9	N	1326	1146	1	402
09		17040 X	14910	-0-	-2130	-0-	13551	2	1359	9	N	1235	1464	1	172

FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611															
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							
06		36000 X	30871	-0-	-5129	-0-	860	1	29293	2	Y	653	376	1	348
							718	9							
07		37200 X	33691	-0-	-3509	-0-	961	1	32057	2	Y	612	802	1	152
							673	9							
08		37200 X	29579	-0-	-7621	-0-	930	1	28040	2	Y	554	602	1	101
							609	9							
09		35010 X	26663	-0-	-8347	-0-	671	1	25419	2	Y	521	444	1	176
							573	9							

HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190															
04		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	339	1	3499	2	Y	353	270	1	81
							388	9							
09		T. A.	24076	-0-	24076	24076	3008	1	20483	2	Y	532	593	1	15
							585	9							

HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12931 - 18682															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*09		162000 X	NO RPT	-0-	-162000	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591															
04		27000 X	26115	-0-	-885	-0-	2181	1	23408	2	Y	392	455	1	181
							95	5							
05		27900 X	22828	-0-	-5072	-0-	1350	1	21024	2	Y	413	344	1	249
							454	9							
06		27000 X	21332	-0-	-5668	-0-	1308	1	19665	2	Y	326	394	1	179
							359	9							
07		27001 X	24979	-0-	-2022	-0-	1517	1	23045	2	Y	379	272	1	284
							417	9							
08		27001 X	25860	-0-	-1141	-0-	1650	1	23782	2	Y	389	471	1	201
							428	9							
09		26130 X	18525	-0-	-7605	-0-	1121	1	17051	2	Y	321	273	1	248
							353	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273									
BOWIE		WELL #:		1H	RRCID ->	290865	COMPL. DATE	02/04/2023	TOTAL	DEPTH	14056	PERF.	14379 - 22651
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06		162960 X	128353	-0-	-34607	-0-	128341 2	12 9	Y	11	11 8		-0-
07		142693 X	128114	-0-	-14579	-0-	128108 2	6 9	Y	5	5 8		-0-
08		142290 X	122814	-0-	-19476	-0-	122808 2	6 9	Y	5	5 8		-0-
09		133830 X	113014	-0-	-20816	-0-	113007 2	7 9	Y	6	6 8		-0-

IKESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	290867	COMPL. DATE	05/23/2022	TOTAL	DEPTH	14255	PERF.	14417 - 20343
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-
06		108750 X	92388	-0-	-16362	-0-	92378 2	10 9	Y	9	9 8		-0-
07		108004 X	92271	-0-	-15733	-0-	92267 2	4 9	Y	4	4 8		-0-
08		106578 X	89639	-0-	-16939	-0-	89636 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
09		94080 X	83120	-0-	-10960	-0-	83114 2	6 9	Y	5	5 8		-0-

MAASS		WELL #:		1H	RRCID ->	291422	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL	DEPTH	14437	PERF.	14437 - 22344
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-
06		67920 X	51972	-0-	-15948	-0-	51963 2	9 9	N	8	8 8		-0-
07		66557 X	51371	-0-	-15186	-0-	51368 2	3 9	N	3	3 8		-0-
08		62899 X	47103	-0-	-15796	-0-	47101 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09		57960 X	46586	-0-	-11374	-0-	46582 2	4 9	N	4	4 8		-0-

DAHMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291534	COMPL. DATE	01/08/2023	TOTAL	DEPTH	13489	PERF.	12961 - 20467
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-
06		127650 X	36506	-0-	-91144	-0-	36481 2	25 9	N	23	23 8		-0-
07		131905 X	92254	-0-	-39651	-0-	92242 2	12 9	N	11	11 8		-0-
08		125240 X	87915	-0-	-37325	-0-	87911 2	4 9	N	4	4 8		-0-
09		114060 X	81558	-0-	-32502	-0-	81550 2	8 9	N	7	7 8		-0-

MILLSAP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	292002	COMPL. DATE	10/16/2022	TOTAL	DEPTH	13475	PERF.	13577 - 21078
04		105000 X	85030	-0-	-19970	-0-	375 1	83558 2	Y	997	1232 1	1 8	204
							1097 9						
05		105555 X	85025	-0-	-20530	-0-	391 1	83501 2	Y	1030	936 1	1 8	297
							1133 9						
06		100470 X	78886	-0-	-21584	-0-	374 1	77412 2	Y	1000	920 1	1 8	376
							1100 9						
07		101308 X	76152	-0-	-25156	-0-	385 1	74737 2	Y	936	899 1		413
							1030 9						
08		94581 X	72847	-0-	-21734	-0-	392 1	71479 2	Y	887	943 1		357
							976 9						
09		73890 X	66062	-0-	-7828	-0-	367 1	64780 2	Y	832	762 1		427
							915 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273													
SOUTH GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292831 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14360 - 21996													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		122640 X	80057	-0-	-42583	-0-	80054	2	3 9	N	3	3 8	-0-
05		113398 X	77130	-0-	-36268	-0-	77129	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		100350 X	68753	-0-	-31597	-0-	68743	2	10 9	N	9	9 8	-0-
07		97247 X	68156	-0-	-29091	-0-	68153	2	3 9	N	3	3 8	-0-
08		88722 X	63401	-0-	-25321	-0-	63398	2	3 9	N	3	3 8	-0-
09		80070 X	57620	-0-	-22450	-0-	57616	2	4 9	N	4	4 8	-0-

GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292832 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 12840 PERF.14007 - 21296													
04		129930 X	81867	-0-	-48063	-0-	81865	2	2 9	N	2	2 8	-0-
05		117242 X	78816	-0-	-38426	-0-	78815	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		103710 X	63662	-0-	-40048	-0-	63645	2	17 9	N	15	15 8	-0-
07		96782 X	59675	-0-	-37107	-0-	59672	2	3 9	N	3	3 8	-0-
08		90520 X	56207	-0-	-34313	-0-	56204	2	3 9	N	3	3 8	-0-
09		81870 X	52274	-0-	-29596	-0-	52270	2	4 9	N	4	4 8	-0-

GUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293243 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13545 - 19996														
04		99000 X	72295	-0-	-26705	-0-	998	1	68189	2	Y	2825	2762 1	507
							3108	9						
05		102300 X	67236	-0-	-35064	-0-	1023	1	63308	2	Y	2641	2502 1	646
							2905	9						
06		93510 X	60702	-0-	-32808	-0-	1043	1	56958	2	Y	2455	2560 1	540
							2701	9					1 8	
07		89032 X	58987	-0-	-30045	-0-	982	1	55432	2	Y	2339	2494 1	385
							2573	9						
08		81871 X	46911	-0-	-34960	-0-	840	1	44076	2	Y	1814	1833 1	366
							1995	9						
09		68610 X	49570	-0-	-19040	-0-	891	1	46411	2	Y	2062	2040 1	388
							2268	9						

ACACIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293381 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13250 - 19665														
04		74160 X	48815	-0-	-25345	-0-	696	1	46026	2	Y	1903	1839 1	533
							2093	9						
05		69223 X	46987	-0-	-22236	-0-	726	1	44240	2	Y	1837	1963 1	405
							2021	9						
06		60960 X	42043	-0-	-18917	-0-	651	1	39598	2	Y	1631	1626 1	400
							1794	9						
07		58993 X	39763	-0-	-19230	-0-	726	1	37308	2	Y	1572	1671 1	297
							1729	9						
08		54343 X	37341	-0-	-17002	-0-	781	1	34910	2	Y	1500	1487 1	307
							1650	9						
09		48810 X	33832	-0-	-14978	-0-	728	1	31538	2	Y	1424	1283 1	446
							1566	9						

BOEKER-UNION HILL AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294644 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11785 - 19363														
04		240180 X	121145	-0-	-119035	-0-	829	1	110624	2	Y	8811	9037 1	345
							9692	9						
05		248186 X	124134	-0-	-124052	-0-	662	1	113537	2	Y	9032	8674 1	682
							9935	9						
06		240180 X	101991	-0-	-138189	-0-	436	1	93304	2	Y	7501	7491 1	634
							8251	9						
07		200787 X	93915	-0-	-106872	-0-	448	1	86030	2	Y	6761	6867 1	495
							7437	9						
08		162378 X	80387	-0-	-81991	-0-	408	1	73450	2	Y	5935	6092 1	325
							6529	9						
09		121140 X	73599	-0-	-47541	-0-	419	1	67557	2	Y	5112	4896 1	508
							5623	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
LESSARD-JIMENEZ AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294977 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11984 - 25011														
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	
04	382350 X	316053	-0-	-66297	-0-	1123	1	305464	2	Y	8605	8625	1	292
05	395095 X	325373	-0-	-69722	-0-	9466	9	1178	1	Y	8694	8367	1	618
06	382350 X	307032	-0-	-75318	-0-	9563	9	1093	1	Y	7756	8182	1	192
07	395095 X	295054	-0-	-100041	-0-	8532	9	1155	1	Y	7397	7272	1	317
08	352160 X	262277	-0-	-89883	-0-	8137	9	1111	1	Y	6617	6592	1	340
09	316050 X	241330	-0-	-74720	-0-	7279	9	1071	1	Y	6209	6089	1	460
						6830	9							
J-TATE WELL #: 1H RRCID -> 295572 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 13772 PERF.12885 - 23725														
06	0	248662	-0-	248662	248662	248647	2	15	9	N	14	14	8	-0-
07	588649 X	339987	-0-	-248662	-0-	339976	2	11	9	N	10	10	8	-0-
08	587946 X	327903	-0-	-260043	-0-	327897	2	6	9	N	5	5	8	-0-
09	568980 X	NO RPT	-0-	-568980	-0-					N	NO RPT			-0-
DUTYS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295609 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 14303 PERF.14257 - 22722														
04	0	83626	-0-	83626	83626	510	1	78704	2	N	4011	3194	1	817
05	0	245345	-0-	245345	328971	4412	9	1314	1	N	10688	10781	1	693
06	548290 X	219319	-0-	-328971	-0-	11757	9	1260	1	N	8833	8961	1	483
07	288672 X	187517	-0-	-101155	-0-	9716	9	1345	1	N	7269	7307	1	416
08	288672 X	152401	-0-	-136271	-0-	7996	9	1155	1	N	6038	6076	1	359
09	279360 X	NO RPT	-0-	-279360	-0-	6642	9			N	NO RPT			359
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287 MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795														
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														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287											
NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		20
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		20
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		20
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		20
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		20
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		20

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678											
04	120 N	39	-0-	-81	-0-	39	2	N	-0-		28
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-		28
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		28
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		28
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		28
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		28

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289											
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
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1279	2	25 9 N	23		60
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1379	2	43 9 N	39		99
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1213	2	51 9 N	46		145
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1182	2	50 9 N	45		190

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651											
04	1890 X	198	-0-	-1692	-0-	192	2	6 9 N	5		184
05	3100 N	3787	-0-	687	687	3660	2	127 9 N	115	177 1	122
06	3000 N	2566	-0-	-434	253	2488	2	78 9 N	71	170 1	23
07	2759 N	2506	-0-	-253	-0-	2441	2	65 9 N	59		82
08	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2359	2	65 9 N	59	1 8	140
09	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2249	2	57 9 N	52	170 1	22

KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030											
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
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	539	2	48 9 N	44		84
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	537	2	56 9 N	51		135
08	620 N	592	-0-	-28	-0-	538	2	54 9 N	49		184
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	547	2	56 9 N	51	178 1	57

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033											
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				
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1569	2	72 9 N	65		178
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1566	2	64 9 N	58	176 1	60
08	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2026	2	85 9 N	77		137
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1525	2	72 9 N	65	177 1	25

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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
06	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3218	2	165	9	N	150			182
07	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3343	2	206	9	N	187	347	1	22
08	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3097	2	168	9	N	153	168	1	7
09	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3100	2	168	9	N	153	160	1	-0-

HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954														
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
06	1230 N	960	-0-	-270	-0-	940	2	20	9	N	18			43
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1214	2	63	9	N	57			100
08	589 N	82	-0-	-507	-0-	82	2			N	-0-			100
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1515	2	46	9	N	42			142

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101														
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			30
05	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-			30
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-			30
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			30
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			30
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			30

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830														
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			67
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			67
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			67
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			67
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			67
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			67

STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750														
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	162	1	1137	2	N	6	177	1	46
						7	9							
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	167	1	1292	2	N	40			86
						44	9							
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	162	1	1257	2	N	52	2	8	136
						57	9							
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	167	1	933	2	N	13			149
						14	9							
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	167	1	967	2	N	11	1	8	159
						12	9							
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	162	1	908	2	N	33			192
						36	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287							
GAIL		WELL #:		1		RRCID -> 173255		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 11333		PERF.10276 - 10660	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SANDY		WELL #:		1		RRCID -> 174911		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 11176		PERF.10902 - 11136	
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-

KOENIG		WELL #:		1RE		RRCID -> 178016		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 15098	
								PERF.11653 - 15098			
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	125
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	583	2	13	9	N	137
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	222	2	14	9	N	150
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	150
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	930	2	50	9	N	194
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	194

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC.		307235									
FUCHS		WELL #:		1		RRCID -> 149748		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 12078		PERF.10195 - 12186	
04	3000 N	4924	-0-	1924	14778	4676	2	248	9	N	216
05	18730 X	3952	-0-	-14778	-0-	3741	2	211	9	N	234
06	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1303	2	57	9	N	98
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	98
08	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5309	2	121	9	N	208
09	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4217	2	155	9	N	149

SKRIVANEK		WELL #:		1H		RRCID -> 233458		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 10990		PERF. 7540 - 11010	
04	3000 N	1865	-0-	-1135	3968	1587	2	278	9	N	188
05	3100 N	1511	-0-	-1589	2379	1252	2	259	9	N	260
06	2379 N	-0-	-0-	-2379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	260
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	260
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	260
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	260

GOLDSTON OIL CORPORATION		313990									
ALTHAUS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 150501		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 15553	
								PERF.11671 - 15553			
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	50
05	186 N	29	-0-	-157	-0-	29	3			N	50
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	50
07	248 N	69	-0-	-179	-0-	69	3			N	50
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	50
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-	-0-			N	50

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
GOLDSTON OIL CORPORATION		//CONT.//		313990										
PROESE UNIT		WELL #:		1RE		RRCID -> 286589		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383				
M	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
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			1
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			1
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			1
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			1

HIBBARD ENERGY, LP		383757		WELL #:		1		RRCID -> 285841		COMPL. DATE 01/27/1987		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534		
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	347	2	37	9	N	34			145
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	421	2	88	9	N	80	119	1	106
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	335	2	39	9	N	35	1	8	140
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	350	2	90	9	N	82	186	1	36
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	348	2	24	9	N	22			58
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	257	2	6	9	N	5			63

INEOS USA OIL & GAS LLC		424176		WELL #:		1		RRCID -> 145578		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339		
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-			18
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-			18
06	210 N	70	-0-	-140	-0-	70	2			N	-0-			18
07	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-			18
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-			18
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			18

PETRAS-AMARADO		WELL #:		1		RRCID -> 145631		COMPL. DATE 02/20/1993		TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457				
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			115
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	274	2	117	9	N	106	1	8	220
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	304	2	92	9	N	84	185	1	118
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	236	2	79	9	N	72			190
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	284	2	65	9	N	59	177	1	72

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 145869		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064				
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			113
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			113
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			113
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			113
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			113
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			113

BACA		WELL #:		1H		RRCID -> 146161		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025				
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
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	201	2	26	9	N	24	2	8	117
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	188	2	31	9	N	28	1	8	144
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	152	2	21	9	N	19			163
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	185	2	22	9	N	20			183

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176												
HOUSTON CORP. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	147698	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	16524	PERF.12014 - 16524					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	150	N	149	-0-	-1	-0-		149	2		N	-0-				120
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-		190	2		N	-0-				120
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-		408	2		N	-0-				120
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-		254	2		N	-0-				120
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-		368	2		N	-0-				120
09	330	N	274	-0-	-56	-0-		274	2		N	-0-				120

LEE, TAMMY		WELL #:		1 H	RRCID ->	148171	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 9425 - 13800					
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
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-		129	2			N	-0-			198
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-		127	2	4	9	N	4			202
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-		109	2	11	9	N	10			212
09	120	N	109	-0-	-11	-0-		97	2	12	9	N	11			223

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	148286	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	13754	PERF.10368 - 13754					
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
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-			43
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-			43
08	5	N	2	-0-	-3	-0-		2	2			N	-0-			43
09	5	N	1	-0-	-4	-0-		1	2			N	-0-			43

HILL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150611	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	14136	PERF.11424 - 14915					
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-		75	2			N	-0-			60
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-		98	2			N	-0-			60
06	30	N	23	-0-	-7	-0-		23	2			N	-0-			60
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-		148	2			N	-0-			60
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-		132	2			N	-0-			60
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-		121	2			N	-0-			60

LAMPE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154497	COMPL. DATE	03/15/1995	TOTAL DEPTH	16260	PERF.11980 - 16260					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			145
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			145
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			145

REAGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154538	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	11531	PERF.11104 - 15156					
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
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-		12	2			N	-0-			118
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-			118
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-			118
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-			118

SCHAWA		WELL #:		1H	RRCID ->	155683	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	14385	PERF.12260 - 15152					
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-		345	2			N	-0-			-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-		463	2			N	-0-			-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-		401	2			N	-0-			-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-		511	2			N	-0-			-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-		436	2			N	-0-			-0-
09	390	N	338	-0-	-52	-0-		338	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176								
BLUEBELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155855		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981		
M	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
04	720 N	657	-0-	-63	-0-	657 2	N	-0-		-0-
05	744 N	568	-0-	-176	-0-	568 2	N	-0-		-0-
06	660 N	658	-0-	-2	-0-	658 2	N	-0-		-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	N	-0-		-0-
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-		-0-
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-		-0-

HOLLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156241		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704		
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		
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2	N	-0-		-0-
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2	N	-0-		-0-
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2	N	-0-		-0-
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2	N	-0-		-0-
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2	N	-0-		-0-
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2	N	-0-		-0-

HUSEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156380		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800		
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 2	N	-0-		97
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		97
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		97
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		97
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		97
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2	N	-0-		97

BLASINGAME OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157047		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880		
04	510 N	226	-0-	-284	-0-	226 2	N	-0-		-0-
05	527 N	393	-0-	-134	-0-	393 2	N	-0-		-0-
06	450 N	387	-0-	-63	-0-	387 2	N	-0-		-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-		-0-
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	393 2	N	-0-		-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-		-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157913		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245		
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 BRENHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159012		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390		
04	600 N	399	-0-	-201	-0-	399 2	N	-0-		-0-
05	868 N	598	-0-	-270	-0-	598 2	N	-0-		-0-
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-		-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-		-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2	N	-0-		-0-
09	720 N	707	-0-	-13	-0-	707 2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	159457	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	15593	PERF.13600 - 15305	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)					M		AMT CODE	
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		-0-
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-		-0-
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-		-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
08	527 N	239	-0-	-288	-0-	239	2		N	-0-		-0-
09	510 N	205	-0-	-305	-0-	205	2		N	-0-		-0-

EMMA BELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	161623	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	17785	PERF.12545 - 17785
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-
06	5130 X	4580	-0-	-550	-0-	581	1	3996	2	N	3	3 8 -0-
						3	9					
07	5177 X	4808	-0-	-369	-0-	601	1	4207	2	N	-0-	-0-
08	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	543	1	4397	2	N	-0-	-0-
09	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	601	1	4134	2	N	1	1 8 -0-
						1	9					

HERMANN				WELL #:	1H	RRCID ->	161865	COMPL. DATE	12/31/1996	TOTAL DEPTH	15839	PERF.14277 - 15839
04	210 N	34	-0-	-176	-0-	34	2		N	-0-		-0-
05	217 N	37	-0-	-180	-0-	37	2		N	-0-		-0-
06	270 N	31	-0-	-239	-0-	31	2		N	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-		-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-		-0-

BLUEBELL UNIT				WELL #:	2RE	RRCID ->	162030	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	18423	PERF.14306 - 17859
04	990 N	820	-0-	-170	-0-	820	2		N	-0-		-0-
05	744 N	669	-0-	-75	-0-	669	2		N	-0-		-0-
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-		-0-
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-		-0-
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-		-0-
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-		-0-

O'MALLEY				WELL #:	1H	RRCID ->	162865	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14340 - 17950
04	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2		N	-0-		-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-		-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		-0-
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-		-0-
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-		-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-		-0-

GREBE				WELL #:	1H	RRCID ->	162902	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	18450	PERF.14158 - 18450
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		-0-
05	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176									
BROWN		WELL #:		1H	RRCID -> 163360	COMPL. DATE 03/29/1997	TOTAL DEPTH 18327	PERF.14407	- 18327		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
04	4762 X	4762 -0-	-0-	-0-	601 1	4160 2	N	1	1 8	-0-	
05	4639 X	4639 -0-	-0-	-0-	543 1	4096 2	N	-0-		-0-	
06	3930 X	2045 -0-	-1885	-0-	581 1	1464 2	N	-0-		-0-	
07	5557 X	5557 -0-	-0-	-0-	601 1	4955 2	N	1	1 8	-0-	
08	4061 X	2840 -0-	-1221	-0-	543 1	2297 2	N	-0-		-0-	
09	4370 X	4370 -0-	-0-	-0-	601 1	3767 2	N	2	2 8	-0-	
					2 9						

VAUGHN		WELL #:		1H	RRCID -> 165322	COMPL. DATE 08/19/1997	TOTAL DEPTH 17400	PERF.14284	- 17400		
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-	
06	5653 X	994 -0-	-4659	-0-	887 1	107 2	N	-0-		-0-	
07	2418 X	964 -0-	-1454	-0-	917 1	45 2	N	2	2 8	-0-	
08	2418 X	855 -0-	-1563	-0-	828 1	27 2	N	-0-		-0-	
09	1380 X	943 -0-	-437	-0-	917 1	26 2	N	-0-		-0-	
					2 9						

HERMANN		WELL #:		2H	RRCID -> 165324	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 15842	PERF.14295	- 15842		
04	1095 N	1095 -0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-		-0-	
05	1785 N	1785 -0-	-0-	-0-	1785 2		N	-0-		-0-	
06	1982 N	1982 -0-	-0-	-0-	1982 2		N	-0-		-0-	
07	1147 N	908 -0-	-239	-0-	908 2		N	-0-		-0-	
08	1767 N	1723 -0-	-44	-0-	1723 2		N	-0-		-0-	
09	1710 N	875 -0-	-835	-0-	875 2		N	-0-		-0-	

NEINAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 167543	COMPL. DATE 02/15/1997	TOTAL DEPTH 18640	PERF.14430	- 18640		
04	1249 N	1249 -0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-		-0-	
05	1396 N	1396 -0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-		-0-	
06	1360 N	1360 -0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-		-0-	
07	1426 N	1426 -0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-		-0-	
08	1462 N	1462 -0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-		-0-	
09	1350 N	1021 -0-	-329	-0-	1021 2		N	-0-		-0-	

BONNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 167657	COMPL. DATE 05/20/2004	TOTAL DEPTH 14707	PERF.14209	- 17550		
04	3000 N	1866 -0-	-1134	999	1866 2		N	-0-		-0-	
05	2897 N	1898 -0-	-999	-0-	1898 2		N	-0-		-0-	
06	1860 N	1823 -0-	-37	-0-	1823 2		N	-0-		-0-	
07	1922 N	1900 -0-	-22	-0-	1900 2		N	-0-		-0-	
08	1891 N	1886 -0-	-5	-0-	1886 2		N	-0-		-0-	
09	1857 N	1857 -0-	-0-	-0-	1857 2		N	-0-		-0-	

BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 170779	COMPL. DATE 09/26/1998	TOTAL DEPTH 15529	PERF.15403	- 18801		
04	246 N	246 -0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		-0-	
05	261 N	261 -0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-	
06	250 N	250 -0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		-0-	
07	248 N	241 -0-	-7	-0-	241 2		N	-0-		-0-	
08	248 N	231 -0-	-17	-0-	231 2		N	-0-		-0-	
09	265 N	265 -0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176							
MILL CREEK OL		WELL #: 1H		RRCID -> 171383	COMPL. DATE 10/23/1998	TOTAL DEPTH 15461	PERF.15253	- 20150	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	180 N	102	-0-	-78	-0-	102 2	N	-0-	-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-	-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-	-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-	-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-	-0-
09	210 N	152	-0-	-58	-0-	152 2	N	-0-	-0-

ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171931	COMPL. DATE 11/23/1998	TOTAL DEPTH 15602	PERF.15442	- 19119	
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2	N	-0-	-0-
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2	N	-0-	-0-
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2	N	-0-	-0-
07	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559 2	N	-0-	-0-
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2	N	-0-	-0-
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2	N	-0-	-0-

NEHRKORN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173471	COMPL. DATE 03/17/2005	TOTAL DEPTH 16177	PERF.15675	- 21410	
04	1440 N	849	-0-	-591	-0-	849 2	N	-0-	-0-
05	1054 N	761	-0-	-293	-0-	761 2	N	-0-	-0-
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2	N	-0-	-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2	N	-0-	-0-
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2	N	-0-	-0-
09	1260 N	849	-0-	-411	-0-	849 2	N	-0-	-0-

THELDICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173574	COMPL. DATE 05/13/1999	TOTAL DEPTH 15471	PERF.15397	- 19220	
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2	N	-0-	41
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2	N	-0-	41
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2	N	-0-	41
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2	N	-0-	41
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-	41
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-	41

SHUPAK UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 173777	COMPL. DATE 10/29/1999	TOTAL DEPTH 15611	PERF.17528	- 21066	
04	600 N	244	-0-	-356	-0-	244 2	N	-0-	-0-
05	496 N	450	-0-	-46	-0-	450 2	N	-0-	-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-	-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-	-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-	-0-
09	420 N	323	-0-	-97	-0-	323 2	N	-0-	-0-

HIRAM		WELL #: 1H		RRCID -> 176482	COMPL. DATE 01/11/2000	TOTAL DEPTH 15484	PERF.14636	- 19700	
04	420 N	280	-0-	-140	-0-	280 2	N	-0-	-0-
05	341 N	215	-0-	-126	-0-	215 2	N	-0-	-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-	-0-
07	279 N	177	-0-	-102	-0-	177 2	N	-0-	-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-	-0-
09	300 N	215	-0-	-85	-0-	215 2	N	-0-	-0-

MUELLERSVILLE		WELL #: 1H		RRCID -> 192839	COMPL. DATE 08/07/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.15256	- 19166	
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-	-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-	-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-	-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-	-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-	-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
HEIDEMANN UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	196717	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14439	PERF.	13292 - 19215
M	O	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	
04		2400 X	974	-0-	-1426	-0-	974 2	N	-0-			-0-
05		2480 X	1406	-0-	-1074	-0-	1406 2	N	-0-			-0-
06		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2	N	-0-			-0-
07		1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2	N	-0-			-0-
08		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2	N	-0-			-0-
09		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5593 2	2 9 N	2	2 8		-0-

MIKESKA UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	203890	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	15392	PERF.	15431 - 19170
04		3000 N	463	-0-	-2537	710	463 2	N	-0-			-0-
05		2063 N	1353	-0-	-710	-0-	1353 2	N	-0-			-0-
06		1620 N	1032	-0-	-588	-0-	1032 2	N	-0-			-0-
07		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-			-0-
08		1364 N	1073	-0-	-291	-0-	1073 2	N	-0-			-0-
09		1020 N	729	-0-	-291	-0-	729 2	N	-0-			-0-

EMMA BELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204721	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	14376 - 19300
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-
06		4560 X	4161	-0-	-399	-0-	581 1	3577 2 N	3	3 8		-0-
07		4712 X	4558	-0-	-154	-0-	601 1	3957 2 N	-0-			-0-
08		4712 X	2991	-0-	-1721	-0-	543 1	2447 2 N	1	1 8		-0-
09		4440 X	4149	-0-	-291	-0-	601 1	3547 2 N	1	1 8		-0-

ELLER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206560	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	15473 - 19400
04		180 N	80	-0-	-100	-0-	80 2	N	-0-			-0-
05		155 N	94	-0-	-61	-0-	94 2	N	-0-			-0-
06		240 N	43	-0-	-197	-0-	43 2	N	-0-			-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-			-0-
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217793	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	14270	PERF.	13792 - 17842
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-			-0-
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-			-0-
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-			-0-
07		217 N	175	-0-	-42	-0-	175 2	N	-0-			-0-
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-			-0-
09		210 N	123	-0-	-87	-0-	123 2	N	-0-			-0-

BECKER UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	234447	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	17511	PERF.	12558 - 17940
04		420 N	87	-0-	-333	-0-	87 2	N	-0-			-0-
05		775 N	273	-0-	-502	-0-	273 2	N	-0-			-0-
06		300 N	180	-0-	-120	-0-	180 2	N	-0-			-0-
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-			-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-			-0-
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176										
SCHULTE		WELL #:		2RE	RRCID ->	258225	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13968	PERF.13469	- 17345		
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

04		120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2		N	-0-			-0-
05		155 N	25	-0-	-130	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06		60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07		93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-

BOHOT-DIVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280005	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	13240	PERF. 9650	- 13240		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	21	2	7	9	N	6	6 8	55
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	25	2	6	9	N	5	4 8	56
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	24	2	3	9	N	3	1 8	58
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	2			60

CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284249	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10680	- 13789		
04		653 N	653	-0-	-0-	-0-	610	2	43	9	N	39		76
05		534 N	534	-0-	-0-	-0-	483	2	51	9	N	46		122
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	384	2	45	9	N	41	5 8	158
07		669 N	669	-0-	-0-	-0-	628	2	41	9	N	37	2 8	193
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	634	2	23	9	N	21	1 8	213
09		575 N	575	-0-	-0-	-0-	546	2	29	9	N	26	179 1 1 8	59

KNAPE #3		WELL #:		3RE	RRCID ->	284623	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10165	- 14777		
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-

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		
04		35280 X	22414	-0-	-12866	-0-	22414	2		N	-0-			-0-
05		36456 X	31640	-0-	-4816	-0-	31640	2		N	-0-			-0-
06		35220 X	27847	-0-	-7373	-0-	27847	1		N	-0-			-0-
07		30442 X	28183	-0-	-2259	-0-	28183	2		N	-0-			-0-
08		31651 X	26362	-0-	-5289	-0-	26362	1		N	-0-			-0-
*09		30630 X	24611	-0-	-6019	-0-	24611	2		N	-0-			-0-

KOUATLI, AIMAN M. FRANKIE		476360												
		WELL #:		3H	RRCID ->	170127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10046	PERF. 8296	- 10046		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			84
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			85
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			86
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			87
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
KOUATLI, AIMAN M.		//CONT.// 476360								
RAUCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 214791	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11875	PERF. 9911 - 12988	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LEEEXUS OIL LLC		495350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
GREGORY		WELL #:		1	RRCID -> 112109	COMPL. DATE 06/27/1984	N/A	TOTAL DEPTH 11517	PERF. 11333 - 11519	
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
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	48 1	1155 2	N	30	48
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	33 9		N		
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	47 1	1211 2	N	38	86
09	1230 N	1146	-0-	-84	-0-	42 9		N		
						44 1	1155 2	N	50	36
						55 9		N		
						41 1	1075 2	N	27	63
						30 9		N		

STUERMER, EVELYN		WELL #:		1	RRCID -> 114485	COMPL. DATE 11/01/1984	N/A	TOTAL DEPTH 8515	PERF. 8903	
04	14B DENY	492	-0-	492	6507	16 1	404 2	N	65	453
05	14B2 EXT	647	-0-	647	7154	72 9		N		
06	7958 X	804	-0-	-7154	-0-	20 1	541 2	N	78	195
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	86 9		N		
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	31 1	673 2	N	91	283
09	810 N	5	-0-	-805	-0-	100 9		N		
						19 1	453 2	N	50	158
						55 9		N		
						4 2	1 9	N	8	166
								N	1	166

DWL		WELL #:		1	RRCID -> 119473	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13243	PERF. 11161 - 13308	
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	11 1	308 2	N	46	148
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	51 9		N		
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6 1	163 2	N	-0-	148
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	6 1	154 2	N	-0-	148
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9 1	225 2	N	-0-	148
*09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	193 2	N	-0-	148
						4 1	105 2	N	-0-	148

RWR UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 143202	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11890	PERF. 11178 - 11770	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.//		495350								
CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #:		3	RRCID ->	148295	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 7834	- 8100
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455							52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455							140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455							61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455							147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455							59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455						1 8	111

HARRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171280	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	11936	PERF. 11715	- 15370
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
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-	26
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-	26
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-	26
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-	26

RAMSEY-LYONS		WELL #:		1	RRCID ->	172172	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	11711	PERF. 10977	- 10994
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-	206
						190	9					
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	10	1	199	2	N	-0-	37
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	11	1	217	2	N	-0-	40
						3	9					
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	10	1	192	2	N	-0-	40
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	N	-0-	40
*09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	N	-0-	65
						28	9					

WATT-COLVIN		WELL #:		1	RRCID ->	173743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 8867	- 9079
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
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-	69
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	N	-0-	69
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-	69
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-	69

SCHOENEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9922	- 10578
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
06	0 W	449	-0-	449	10556	19	1	430	2	Y	-0-	63
07	0 W	1372	-0-	1372	11928	54	1	1318	2	Y	-0-	63
08	0 W	906	-0-	906	12834	35	1	871	2	Y	-0-	63
09	0 W	398	-0-	398	13232	15	1	383	2	Y	-0-	63

ETZEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	202202	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF. 11699	- 16094
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
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-	110
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-	110
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	2	42	3	N	-0-	110
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-	110

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350												
PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286												
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
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654												
04		120 N	72	-0-	-48	-0-	3	1	69	2	N	102
05		93 N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	N	102
06		120 N	51	-0-	-69	-0-	3	1	48	2	N	102
07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	102
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	102
*09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	102

BERNICE WELL #: 1 RRCID -> 284738 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10854												
04		0 W	-0-	-0-	-0-	7738					N	148
05		0 W	49	-0-	49	7787	1	1	46	2	N	150
06		0 W	33	-0-	33	7820	1	1	14	2	N	163
07		0 W	10	-0-	10	7830	18	9			N	163
08		0 W	6	-0-	6	7836	10	2			N	163
09		0 W	4	-0-	4	7840	6	2			N	163

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544												
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081												
04		697 N	697	-0-	-0-	-0-	693	2	4	9	N	112
05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	720	2	3	9	N	115
06		667 N	667	-0-	-0-	-0-	664	2	3	9	N	118
07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	N	119
08		589 N	118	-0-	-471	-0-	117	2	1	9	N	120
09		570 N	165	-0-	-405	-0-	165	2			N	118

LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250												
04		3270 X	2670	-0-	-600	-0-	2626	2	44	9	N	153
05		3379 X	2662	-0-	-717	-0-	2620	2	42	9	N	191
06		3270 X	2131	-0-	-1139	-0-	2103	2	28	9	N	31
07		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2850	2	39	9	N	65
08		2759 X	2384	-0-	-375	-0-	2356	2	28	9	N	90
09		2670 X	2435	-0-	-235	-0-	2405	2	30	9	N	117

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980										TOTAL DEPTH	8778	PERF.	8301 - 8587		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	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
06	1560 N	1554	-0-	-6	-0-	1542	2	12	9	N	11				206
07	2201 N	1628	-0-	-573	-0-	1605	2	23	9	N	21	1	8		226
08	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1774	2	19	9	N	17	175	1		68
09	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2044	2	33	9	N	30	1	8		97

NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003										TOTAL DEPTH	10794	PERF.	10255 - 14772		
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
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	572	2	29	9	N	26	182	1		48
07	713 N	457	-0-	-256	-0-	426	2	31	9	N	28				76
08	589 N	519	-0-	-70	-0-	482	2	37	9	N	34				110
09	600 N	502	-0-	-98	-0-	460	2	42	9	N	38				148

FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980										TOTAL DEPTH	11251	PERF.	10955 - 11134		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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		
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
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	N	5				176
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	362	2	11	9	N	10	1	8		185
08	403 N	332	-0-	-71	-0-	330	2	2	9	N	2				187
09	390 N	318	-0-	-72	-0-	312	2	6	9	N	5				192

HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981										TOTAL DEPTH	9346	PERF.	9037 - 9266		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997										TOTAL DEPTH	15435	PERF.	10964 - 15435		
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
06	4980 X	4655	-0-	-325	-0-	4534	2	121	9	N	110				146
07	5146 X	4513	-0-	-633	-0-	4506	2	7	9	N	6				152
08	4309 X	2878	-0-	-1431	-0-	2878	2			N	-0-				152
09	4650 X	2038	-0-	-2612	-0-	1925	2	113	9	N	103				255

HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982										TOTAL DEPTH	9679	PERF.	9057 - 9345		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096													
04	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	270	1	3242	2	N	32	184 1	58
						35	9						
05	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	279	1	3265	2	N	32		90
						35	9						
06	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	270	1	3112	2	N	24		114
						26	9						
07	3658 X	3423	-0-	-235	-0-	279	1	3120	2	N	22		136
						24	9						
08	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	279	1	3536	2	N	37		173
						41	9						
09	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	270	1	3986	2	N	41	172 1	42
						45	9						
JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147													
04	3000 N	1753	-0-	-1247	-0-	1144	2	1720	2	N	30		149
05	2690 N	1546	-0-	-1144	-0-	1518	2	28	9	N	25		174
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1585	2	29	9	N	26	1 8	199
07	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	1553	2	18	9	N	16		215
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1552	2	20	9	N	18	182 1	51
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1520	2	23	9	N	21		72
SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490													
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
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	426	2	11	9	N	10		86
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	304	2	1	9	N	1		87
08	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-		87
09	330 N	213	-0-	-117	-0-	213	2			N	-0-		87
KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075													
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
06	1080 N	964	-0-	-116	-0-	945	2	19	9	N	17	188 1	28
07	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	1080	2	21	9	N	19	1 8	47
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1038	2	21	9	N	19		66
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	966	2	19	9	N	17		83

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE			
04		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	2283	2	37	9	N	34	2	8	120		
05		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	2095	2	29	9	N	26	2	8	144		
06		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	2043	2	29	9	N	26	2	8	168		
07		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	2068	2	22	9	N	20	3	8	185		
08		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	2	17	9	N	15	1	8	199		
09		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	1953	2	28	9	N	25	180	1	2	8	42

LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916																		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652																		
04		3000 N	1336	-0-	-1664	-0-	5118	1302	2	34	9	N	31			126		
05		3100 N	1772	-0-	-1328	-0-	3790	1772	2			N	-0-			126		
06		3000 N	1397	-0-	-1603	-0-	2187	1395	2	2	9	N	2			128		
07		3100 N	1211	-0-	-1889	-0-	298	1198	2	13	9	N	12			140		
08		1767 N	1362	-0-	-405	-0-		1350	2	12	9	N	11			151		
09		1410 N	1319	-0-	-91	-0-		1306	2	13	9	N	12			163		

RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11185 - 14145																		
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-		
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-		
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-		
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485																		
04		870 N	808	-0-	-62	-0-	-0-	794	2	14	9	N	13			163		
05		899 N	741	-0-	-158	-0-	-0-	728	2	13	9	N	12			175		
06		870 N	277	-0-	-593	-0-	-0-	267	2	10	9	N	9			184		
07		869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2	11	9	N	10			194		
08		905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2	8	9	N	7			201		
09		837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2	7	9	N	6	182	1	25		

WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825																		
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	N	1	1	8	76		
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			76		
06		682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	681	2	1	9	N	1	1	8	76		
07		155 N	57	-0-	-98	-0-	-0-	56	2	1	9	N	1	1	8	76		
08		29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2	2	9	N	2	2	8	76		
09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2	10	9	N	9	1	8	84		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004										TOTAL DEPTH	11786	PERF.11229	- 13805			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999										TOTAL DEPTH	11625	PERF.11171	- 13846			
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
06	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4340	2	91	9	N	83	188	1	2	8	120
07	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4088	2	88	9	N	80	1	8			199
08	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4302	2	90	9	N	82	193	1	1	8	87
09	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4038	2	81	9	N	74					161

WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985										TOTAL DEPTH	9181	PERF. 8857	- 9106			
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					94
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					94
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					94
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					94
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					94
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					94

PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996										TOTAL DEPTH	10087	PERF. 8389	- 10087			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			24

ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8185	PERF. 8095	- 8185			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990										TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7913	- 8114			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
GOLDAPP		WELL #: 8		RRCID -> 140903		COMPL. DATE 09/29/1991		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 9334 - 11943		
M	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
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
06	600 N	522	-0-	-78	-0-	450	1	72	2	N	-0-	150
07	682 N	382	-0-	-300	-0-	360	1	21	2	N	1	37
						1	9					
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	465	1	127	2	N	-0-	37
09	510 N	482	-0-	-28	-0-	450	1	32	2	N	-0-	37

NORA		WELL #: 1H		RRCID -> 141206		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 11370		PERF.10552 - 11432		
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
06	270 N	102	-0-	-168	-0-	96	2	6	9	N	5	128
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	201	2	1	9	N	1	129
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-	129
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	129

GOLDAPP		WELL #: 9		RRCID -> 141446		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 10181		PERF. 9484 - 9542		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MOERBE-RAINOSEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142320		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 9742 - 13700		
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1060	2	76	9	N	69	111
05	1457 N	954	-0-	-503	-0-	873	2	81	9	N	74	185
06	1410 N	1271	-0-	-139	-0-	1181	2	90	9	N	82	83
07	1178 N	828	-0-	-350	-0-	762	2	66	9	N	60	143
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1430	2	77	9	N	70	36
09	1260 N	1105	-0-	-155	-0-	1050	2	55	9	N	50	86

PIETSCH-MITSCHKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142321		COMPL. DATE 01/05/1992		TOTAL DEPTH 13525		PERF. 9360 - 13525		
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-	74
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-	74
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	74
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	74
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-	74
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-	74

STECH-PETER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142879		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 13336		PERF. 9495 - 13336		
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
06	810 N	803	-0-	-7	-0-	773	2	30	9	N	27	33
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	801	2	28	9	N	25	58
08	868 N	821	-0-	-47	-0-	796	2	25	9	N	23	81
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	800	2	34	9	N	31	112

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
KAISER		WELL #:		1	RRCID ->	143083	COMPL. DATE	01/22/1986	TOTAL DEPTH	8844	PERF.	8354 -	8504
M	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

JENSEN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	143089	COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8121 -	8336
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NEINAST-JOHNSTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143181	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	16092	PERF.	11061 -	15425
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	937 2	2 9	N	2	1 8			140
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1297 2	3 9	N	3	1 8			142
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1351 2	4 9	N	4	1 8			145
07	868 N	719	-0-	-149	-0-	649 2	70 9	N	64	1 8			208
08	868 N	200	-0-	-668	-0-	181 2	19 9	N	17	189 1	2 8		34
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	4				38

EAST LEDBETTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143618	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	14398	PERF.	10450 -	14398
04	7445 X	3283	-0-	-4162	-0-	2764 2	519 9	N	472	391 1			191
05	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	2856 2	502 9	N	456	568 1			79
06	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	2997 2	494 9	N	449	386 1	1 8		141
07	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	2710 2	510 9	N	464	383 1	1 8		221
08	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2384 2	436 9	N	396	569 1			48
09	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2270 2	413 9	N	375	186 1			237

HUTCHINGS, ROBERT		WELL #:		2H	RRCID ->	143654	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	15694	PERF.	11172 -	13589
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

AMERICA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143718	COMPL. DATE	12/28/1994	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	8546 -	11183
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
06	870 N	741	-0-	-129	-0-	731 2	10 9	N	9				60
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1531 2	21 9	N	19				79
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1025 2	15 9	N	14				93
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	982 2	32 9	N	29				122

SCHULTZ-MOERBE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	143965	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	13768	PERF.	8900 -	13768
04	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4642 2	244 9	N	222	181 1	1 8		224
05	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4541 2	166 9	N	151	189 1			186
06	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	3911 2	199 9	N	181	188 1	1 8		178
07	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4304 2	195 9	N	177	176 1			179
08	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4014 2	151 9	N	137	177 1	1 8		138
09	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2580 2	187 9	N	170	170 1			138

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	55	1	1 5 -0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2023

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802

04	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	8081	2	828	9	N	753	742	1	4 8	307
05	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	5895	2	625	9	N	568	556	1	4 8	315
06	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4180	2	386	9	N	351	547	1	2 8	117
07	1364 X	12	-0-	-1352	-0-	12	2		9	N	-0-	4	1		113
08	1364 X	1299	-0-	-65	-0-	893	2	406	9	N	369	182	1	2 8	298
09	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4035	2	448	9	N	407	549	1	4 8	152

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431

04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	589	2	37	9	N	34	1	8		108
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	631	2	41	9	N	37				145
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	603	2	40	9	N	36	2	8		179
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	534	2	37	9	N	34	1	8		212
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	616	2	34	9	N	31	187	1	1 8	55
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	640	2	78	9	N	71				126

LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702

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
06	3000 N	6394	-0-	3394	11063	5973	2	421	9	N	383	356	1	2 8	243
07	18057 X	6994	-0-	-11063	-0-	6603	2	391	9	N	355	527	1	1 8	70
08	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6260	2	383	9	N	348	356	1		62
09	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4568	2	316	9	N	287	179	1	1 8	169

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875

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
06	3000 N	1872	-0-	-1128	3052	1850	2	22	9	N	20				208
07	3100 N	1838	-0-	-1262	1790	1826	2	12	9	N	11	186	1		33
08	3100 N	1536	-0-	-1564	226	1519	2	17	9	N	15				48
09	1965 N	1739	-0-	-226	-0-	1717	2	22	9	N	20				68

GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
SHEPARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145246		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8610 - 9213	
M	O	GAS 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	
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	
06	600 N	524	-0-	-76	-0-	515 2	9 9 N	8		102	
07	589 N	521	-0-	-68	-0-	513 2	8 9 N	7		109	
08	558 N	516	-0-	-42	-0-	507 2	9 9 N	8		117	
09	510 N	492	-0-	-18	-0-	483 2	9 9 N	8		125	

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145291		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 15137		PERF.10697 - 15124	
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	
06	3000 N	1948	-0-	-1052	2826	1865 2	83 9 N	75	176 1	98	1 8
07	3100 N	1695	-0-	-1405	1421	1640 2	55 9 N	50	6 8	142	
08	2920 N	1499	-0-	-1421	-0-	1445 2	54 9 N	49		191	
09	1950 N	1424	-0-	-526	-0-	1390 2	34 9 N	31	183 1	39	

WILKENING		WELL #: 1		RRCID -> 145426		COMPL. DATE 07/06/2002		TOTAL DEPTH 10762		PERF.10485 - 14572	
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	
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	110 2	2 9 N	2		132	
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95 2	1 9 N	1		133	
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-	133	
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 2		N	-0-	133	

SPRANKLE		WELL #: 1		RRCID -> 145601		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 14123		PERF.10700 - 14123	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5		108	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		108	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		109	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		109	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		109	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		109	

VOELKEL, TORCH		WELL #: 1H		RRCID -> 145662		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 15660		PERF.11586 - 15653	
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	
06	960 N	787	-0-	-173	-0-	775 2	12 9 N	11	1 8	166	
07	1085 N	840	-0-	-245	-0-	832 2	8 9 N	7		173	
08	930 N	409	-0-	-521	-0-	406 2	3 9 N	3		176	
09	780 N	430	-0-	-350	-0-	422 2	8 9 N	7		183	

SPECKELS OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145819		COMPL. DATE 05/22/1993		TOTAL DEPTH 14925		PERF.10083 - 14925	
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	
06	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	7865 2	347 9 N	315	383 1	36	2 8
07	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6192 2	270 9 N	245	193 1	88	
08	5952 X	5682	-0-	-270	-0-	5453 2	229 9 N	208	189 1	106	1 8
09	5760 X	5510	-0-	-250	-0-	5295 2	215 9 N	195	195 1	106	

KRUSE-STANLEY DL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146490		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 14455		PERF.10300 - 14455	
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	
06	4320 X	3497	-0-	-823	-0-	3358 2	139 9 N	126	183 1	69	
07	4371 X	3393	-0-	-978	-0-	3259 2	134 9 N	122		191	
08	4185 X	3413	-0-	-772	-0-	3281 2	132 9 N	120	180 1	131	
09	3570 X	3304	-0-	-266	-0-	3175 2	129 9 N	117	157 1	91	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996													TOTAL DEPTH 14384	PERF.10549	- 14384
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		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		
06		450 N	402	-0-	-48	-0-	379 2	23 9	N	21			111		
07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	406 2	31 9	N	28	4 8		135		
08		496 N	334	-0-	-162	-0-	311 2	23 9	N	21			156		
09		390 N	344	-0-	-46	-0-	314 2	30 9	N	27	183 1		-0-		

MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993													TOTAL DEPTH 13882	PERF.11322	- 13882
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		
06		1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1819 2	83 9	N	75	187 1	2 8	119		
07		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1557 2	77 9	N	70	1 8		188		
08		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1481 2	30 9	N	27	173 1	1 8	41		
09		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1575 2	59 9	N	54	2 8		93		

HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993													TOTAL DEPTH 14715	PERF.10680	- 14715
04		270 N	181	-0-	-89	-0-	166 2	15 9	N	14			163		
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			163		
06		450 N	1	-0-	-449	-0-	1 2		N	-0-			163		
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	9			172		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172		
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	4	128 1		48		

LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993													TOTAL DEPTH 14790	PERF.10448	- 14790
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			198		
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			199		
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	1 8		207		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	1 8		218		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			218		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			225		

DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993													TOTAL DEPTH 14060	PERF.10275	- 14060
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		
06		1050 N	18	-0-	-1032	-0-	17 2	1 9	N	1			172		
07		1271 N	843	-0-	-428	-0-	809 2	34 9	N	31			203		
08		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1245 2	21 9	N	19			222		
09		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1157 2	7 9	N	6	180 1		48		

LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993													TOTAL DEPTH 11050	PERF.10503	- 12422
04		15 N	2	-0-	-13	-0-	2 2		N	-0-			36		
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			36		
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			36		
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	24 1	6 2	N	-0-			36		
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			36		
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			36		

PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993													TOTAL DEPTH 14272	PERF.10060	- 14272
04		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	3868 2	978 9	N	889	913 1	1 8	218		
05		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	3376 2	887 9	N	806	663 1	1 8	360		
06		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3085 2	773 9	N	703	741 1		322		
07		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	3336 2	744 9	N	676	902 1		96		
08		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	3380 2	658 9	N	598	555 1	1 8	138		
09		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2101 2	425 9	N	386	352 1	1 8	171		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2377 N	1183	-0-	-1194	-0-	450	1	626	2	N	97	187	1		73
						107	9								
05	1116 N	979	-0-	-137	-0-	465	1	440	2	N	67				140
						74	9								
06	990 N	397	-0-	-593	-0-	375	1	7	2	N	14				154
						15	9								
07	1116 N	838	-0-	-278	-0-	405	1	396	2	N	34				188
						37	9								
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	465	1	928	2	N	97	193	1		92
						107	9								
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	450	1	258	2	N	38				130
						42	9								
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455															
04	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	3882	2	350	9	N	318	183	1	2 8	200
05	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	4863	2	314	9	N	285	365	1	2 8	118
06	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5388	2	292	9	N	265	337	1	1 8	45
07	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	4973	2	281	9	N	255	183	1	1 8	116
08	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4069	2	224	9	N	204	187	1	1 8	132
09	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2384	2	142	9	N	129	181	1	1 8	79
FALKENBERG : "A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027															
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
06	810 N	581	-0-	-229	-0-	559	2	22	9	N	20				108
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	615	2	19	9	N	17	1	8		124
08	775 N	569	-0-	-206	-0-	543	2	26	9	N	24				148
09	570 N	308	-0-	-262	-0-	304	2	4	9	N	4				152
OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422															
04	30 X	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				109
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				109
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				109
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	1	8		109
08	31 X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-				109
09	30 X	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8		109
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
06	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4605	2	124	9	N	113	161	1	93
07	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4508	2	172	9	N	156			249
08	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4390	2	158	9	N	144	188	1	205
09	4110 X	3680	-0-	-430	-0-	3663	2	17	9	N	15			220

DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	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														
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
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1240	2	18	9	N	16	1	8	139
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	972	2	13	9	N	12			151
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	567	2	7	9	N	6			157
09	750 N	709	-0-	-41	-0-	699	2	10	9	N	9			166

SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389														
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
06	1350 N	1327	-0-	-23	-0-	1249	2	78	9	N	71			194
07	1395 N	1372	-0-	-23	-0-	1282	2	90	9	N	82	180	1	96
08	1395 N	1270	-0-	-125	-0-	1183	2	87	9	N	79			175
09	1320 N	1235	-0-	-85	-0-	1149	2	86	9	N	78	184	1	69

OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687														
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1120	2	9	9	N	8	2	8	99
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1239	2	22	9	N	20	2	8	117
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	837	2	20	9	N	18			135
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	1			136
08	1271 N	445	-0-	-826	-0-	442	2	3	9	N	3	1	8	138
09	870 N	448	-0-	-422	-0-	448	2			N	-0-			138

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010														
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	450	1	1882	2	N	104	194	1	38
						114	9							
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	405	1	647	2	N	90			128
						99	9							
06	3000 N	4609	-0-	1609	1609	450	1	3581	2	N	525	572	1	79
						578	9							
07	3100 N	4561	-0-	1461	3070	465	1	3710	2	N	351	380	1	45
						386	9							
08	3100 N	1563	-0-	-1537	1533	465	1	921	2	N	161	1	8	205
						177	9							
09	3903 X	2370	-0-	-1533	-0-	450	1	1737	2	N	166	185	1	186
						183	9							

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HUFF "C"		WELL #: 2		RRCID -> 148761		COMPL. DATE 12/25/1993		TOTAL DEPTH 11172		PERF. 8163 - 11172		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	643 2	13 9	N	12			123
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	694 2	10 9	N	9			132
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	559 2	70 9	N	64			196
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			196
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-			196
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-			196

DUNLAP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148839		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 15540		PERF.11765 - 15540		
04	3960 X	3134	-0-	-826	-0-	3117 2	17 9	N	15			158
05	4092 X	3124	-0-	-968	-0-	3112 2	12 9	N	11			169
06	3960 X	2517	-0-	-1443	-0-	2505 2	12 9	N	11			180
07	3906 X	2807	-0-	-1099	-0-	2797 2	10 9	N	9			189
08	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4324 2	13 9	N	12	176 1		25
09	3120 X	2590	-0-	-530	-0-	2581 2	9 9	N	8			33

SCHOENBERG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148858		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 14760		PERF.10650 - 14760		
04	2700 X	2551	-0-	-149	-0-	2276 2	275 9	N	250	186 1		333
05	2790 X	2554	-0-	-236	-0-	2365 2	189 9	N	172	375 1		130
06	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2466 2	354 9	N	322	365 1		87
07	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	4732 2	424 9	N	385	370 1	1 8	101
08	2790 X	2324	-0-	-466	-0-	2174 2	150 9	N	136	184 1	1 8	52
09	2700 X	1516	-0-	-1184	-0-	1516 2		N	-0-			52

MEINEN-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148929		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 16450		PERF.12309 - 16450		
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			44
05	3100 N	4861	-0-	1761	-0-	1761 2	4861 2	N	-0-			44
06	3000 N	6923	-0-	3923	-0-	5684 2	6805 2	N	107	1 8		150
07	3100 N	4861	-0-	1761	-0-	7445 2	4814 2	N	43			193
08	13079 X	5634	-0-	-7445	-0-	5586 2	48 9	N	44	180 1	1 8	56
09	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3471 2	29 9	N	26			82

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149117		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 16174		PERF.12049 - 16174		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

MICHALSKY		WELL #: 1		RRCID -> 149199		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 14879		PERF.11329 - 14900		
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
06	990 N	882	-0-	-108	-0-	820 2	62 9	N	56	195 1	1 8	120
07	1023 N	931	-0-	-92	-0-	875 2	56 9	N	51	1 8		170
08	1023 N	643	-0-	-380	-0-	599 2	44 9	N	40	1 8		209
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	933 2	56 9	N	51	191 1		69

DERRICK UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 149219		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 11643		PERF.10980 - 15163		
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
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	857 2	272 9	N	247	182 1		260
07	1984 N	587	-0-	-1397	-0-	468 2	119 9	N	108	192 1		176
08	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-	3 5		173
09	1140 N	735	-0-	-405	-0-	624 2	111 9	N	101	180 1	2 8	92

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341												
M O	ALLOW 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
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-	72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	2	18	9	N	16	88
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	88
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-	88
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-	88

MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
09	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												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1501	2	77	9	N	70	67
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	776	2	21	9	N	19	85
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1470	2	10	9	N	9	93
08	775 N	457	-0-	-318	-0-	432	2	25	9	N	23	116
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1068	2	42	9	N	38	153

WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789												
04	2693 N	1847	-0-	-846	-0-	1794	2	53	9	N	48	98
05	1209 N	1020	-0-	-189	-0-	980	2	40	9	N	36	134
06	1290 X	567	-0-	-723	-0-	557	2	10	9	N	9	143
07	1333 X	263	-0-	-1070	-0-	263	2			N	-0-	143
08	1333 X	397	-0-	-936	-0-	397	2			N	-0-	143
09	1290 X	222	-0-	-1068	-0-	222	2			N	-0-	143

HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
STELLA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149534		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 8424		PERF. 8342 - 8411						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY		WELL #: 1		RRCID -> 149585		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11062 - 13020						
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
06	261 X	261	-0-	-0-	-0-	208	2	53	9	N	48	1	8			171
07	371 X	371	-0-	-0-	-0-	323	2	48	9	N	44					215
08	76 X	76	-0-	-0-	-0-	70	2	6	9	N	5	182	1			38
09	175 X	175	-0-	-0-	-0-	131	2	44	9	N	40	1	8			77

SOWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149587		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 16088		PERF.11866 - 16088						
04	660 N	554	-0-	-106	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	630 N	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-					-0-

TOURMALINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149733		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 15781		PERF.10766 - 15781						
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
06	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5416	2	83	9	N	75					158
07	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7496	2	219	9	N	199	191	1			166
08	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5743	2	141	9	N	128	189	1			105
09	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	5943	2	136	9	N	124					229

HUSFELD		WELL #: 1H		RRCID -> 149764		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 15383		PERF.11812 - 15063						
04	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	515	1	4617	2	N	91	194	1			70
05	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	100	9									
06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	441	1	2247	2	N	59	6	8			123
07	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	65	9									
08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	535	1	2595	2	N	57	2	8			178
09	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	63	9									
04						491	1	2645	2	N	53	192	1	7	8	32
05						58	9									
06						544	1	2497	2	N	35					67
07						39	9									
08						540	1	2768	2	N	46					113
09						51	9									

ROZNOV		WELL #: 1		RRCID -> 149891		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 14864		PERF.12050 - 14065						
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					134
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					134
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					134
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					134
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					134
*09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					134

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
NOAK-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149894		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 16325		PERF.11989 - 16325		
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
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	116
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1309	2	26	9	N	24	138
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	606	2	23	9	N	21	155
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	922	2	28	9	N	25	180
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1216	2	15	9	N	14	193

PRATT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 149995		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 15044		PERF.11405 - 15044		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LINDLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 150332		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 15606		PERF.12438 - 15606		
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	-0-
06	2730 X	1591	-0-	-1139	-0-	1591	2			N	-0-	-0-
07	2821 X	1879	-0-	-942	-0-	1878	2	1	9	N	1	-0-
08	2821 X	2217	-0-	-604	-0-	2217	2			N	-0-	-0-
09	2490 X	1916	-0-	-574	-0-	1916	2			N	-0-	-0-

DODIE		WELL #: 1		RRCID -> 150440		COMPL. DATE 07/03/1994		TOTAL DEPTH 12747		PERF. 8378 - 12474		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MCWHORTER OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150469		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 15253		PERF.12034 - 15253		
04	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3151	2	79	9	N	72	13
05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3534	2	51	9	N	46	59
06	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2632	2	30	9	N	27	85
07	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6134	2	91	9	N	83	166
08	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4316	2	59	9	N	54	35
09	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7564	2	86	9	N	78	113

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150481		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 15885		PERF.11538 - 15885		
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-	-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-	-0-
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-	-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	-0-

PODRAZA-ROTELLO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150607		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 16005		PERF.12520 - 14380		
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	167
06	2760 N	2147	-0-	-613	-0-	2133	2	14	9	N	13	180
07	2728 N	1944	-0-	-784	-0-	1931	2	13	9	N	12	192
08	2666 N	2494	-0-	-172	-0-	2480	2	14	9	N	13	205
09	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2987	2	12	9	N	11	35

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
GORBET		WELL #:		1H	RRCID ->	150973	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	14431	PERF.11327	- 15060			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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
06	3540	X	2711	-0-	-829	-0-	2702	2	9	9	N	8			136
07	3503	X	2867	-0-	-636	-0-	2857	2	10	9	N	9	1	8	144
08	3193	X	2746	-0-	-447	-0-	2738	2	8	9	N	7			151
09	3090	X	2602	-0-	-488	-0-	2594	2	8	9	N	7			158

ORLANDO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150978	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	15836	PERF.11690	- 15836			
04	540	N	360	-0-	-180	-0-	360	2			N	-0-			103
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			103
06	630	N	275	-0-	-355	-0-	275	2			N	-0-			103
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			103
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-			103
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			103

WICKEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150986	COMPL. DATE	10/26/1994	TOTAL DEPTH	14480	PERF.10420	- 14480			
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	85
06	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6792	2	117	9	N	106			191
07	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7287	2	134	9	N	122	187	1	126
08	7564	X	6075	-0-	-1489	-0-	5968	2	107	9	N	97	189	1	34
09	7320	X	6060	-0-	-1260	-0-	5944	2	116	9	N	105			139

BEARD OL		WELL #:		1H	RRCID ->	150988	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	15326	PERF.11972	- 15326			
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
06	1050	N	867	-0-	-183	-0-	867	2			N	-0-			64
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	873	2	2	9	N	2	2	8	64
08	1054	N	641	-0-	-413	-0-	641	2			N	-0-			64
09	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-			64

EILERS		WELL #:		2H	RRCID ->	151116	COMPL. DATE	07/16/1994	TOTAL DEPTH	13062	PERF.11016	- 13062			
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			71
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	2			N	5			76
08	930	N	17	-0-	-913	-0-	9	2	8	9	N	7			83
09	3000	N	4352	-0-	1352	-0-	1352	2	221	9	N	201	187	1	96

MOORE		WELL #:		1H	RRCID ->	151227	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL DEPTH	15945	PERF.12615	- 15945			
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
06	2790	X	2192	-0-	-598	-0-	2182	2	10	9	N	9			89
07	2883	X	1913	-0-	-970	-0-	1904	2	9	9	N	8			97
08	2883	X	2474	-0-	-409	-0-	2467	2	7	9	N	6			103
09	2430	X	2192	-0-	-238	-0-	2183	2	9	9	N	8			111

ELMS-RICKS		WELL #:		1RE	RRCID ->	151332	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	15853	PERF.11833	- 16340			
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
06	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			163
07	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			163
08	476	X	476	-0-	-0-	-0-	473	2	3	9	N	3			166
09	193	X	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	N	1			167

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		FARMER		WELL #: 1		RRCID -> 151455		COMPL. DATE 01/24/1982		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11135 - 11141						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-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								
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
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-							39
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-							39
08	310 N	130	-0-	-180	-0-	130	2			N	-0-							39
09	330 N	263	-0-	-67	-0-	257	2	6	9	N	5							44

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151557		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15484		PERF.10965 - 15484								
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
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	602	2	48	9	N	44	186	1					46
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	632	2	68	9	N	62	3	8					105
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	614	2	68	9	N	62							167
09	660 N	533	-0-	-127	-0-	471	2	62	9	N	56							223

STOUT OL		WELL #: 1H		RRCID -> 151741		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 15680		PERF.11502 - 15680								
04	3000 N	1613	-0-	-1387	-0-	3031	2	31	9	N	28							183
05	3100 N	1496	-0-	-1604	-0-	1427	2	45	9	N	41							224
06	2521 N	1094	-0-	-1427	-0-	1076	2	18	9	N	16							240
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1573	2	42	9	N	38	188	1	3	8			87
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1158	2	23	9	N	21							108
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1697	2	40	9	N	36							144

AZURITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151743		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14514		PERF.11372 - 14514								
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-							64
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-							64
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	16	2	10	9	N	9	1	8					72
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2			N	1							73
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-							73
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2			N	-0-							73

KNUTZEN OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151745		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 15700		PERF.12300 - 15700								
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-							193
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-							193
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-							193
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	2	1	9	N	1	161	1					33
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-							33
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-							33

JADE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151771		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 13216		PERF. 9825 - 13216								
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
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	160	2	24	9	N	22							168
07	217 N	162	-0-	-55	-0-	142	2	20	9	N	18							186
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	91	2	22	9	N	20	174	1					32
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	180	2	25	9	N	23							55

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21

DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262															
04	510 N	357	-0-	-153	-0-	357	2			N	-0-				-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-				-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-				-0-
07	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-				-0-
08	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-				-0-
09	540 N	431	-0-	-109	-0-	431	2			N	-0-				-0-

TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25

KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820															
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-				-0-
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				-0-

ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776															
04	3000 N	2010	-0-	-990	5902	2010	2			N	-0-				-0-
05	3100 N	2051	-0-	-1049	4853	2051	2			N	-0-				-0-
06	3000 N	1928	-0-	-1072	3781	1928	2			N	-0-				-0-
07	3100 N	1983	-0-	-1117	2664	1983	2			N	-0-				-0-
08	3100 N	1935	-0-	-1165	1499	1935	2			N	-0-				-0-
09	3000 N	1782	-0-	-1218	281	1782	2			N	-0-				-0-

BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532															
04	1950 N	928	-0-	-1022	-0-	914	2	14	9	N	13				103
05	1054 N	966	-0-	-88	-0-	953	2	13	9	N	12				115
06	1020 N	854	-0-	-166	-0-	844	2	10	9	N	9				124
07	961 N	854	-0-	-107	-0-	844	2	10	9	N	9				133
08	961 N	379	-0-	-582	-0-	373	2	6	9	N	5				138
09	840 N	13	-0-	-827	-0-	13	2			N	-0-				138

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	2912 N	1205	-0-	-1707	-0-	1205	2		N	-0-			30
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			30
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			30
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	805	2	7	9	N	6		36
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	820	2	33	9	N	30		66
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	739	2	10	9	N	9		75

EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600													
04	2661 N	1222	-0-	-1439	-0-	1125	2	97	9	N	88	196 1	133
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1168	2	91	9	N	83	1 8	215
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1132	2	78	9	N	71	188 1	96
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1042	2	124	9	N	113	1 8	208
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	880	2	58	9	N	53	182 1	79
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	844	2	92	9	N	84		163

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557													
04	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2688	2	72	9	N	65		124
05	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2444	2	74	9	N	67		191
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2424	2	64	9	N	58	188 1	61
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2105	2	61	9	N	55		116
08	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2508	2	53	9	N	48		164
09	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2491	2	57	9	N	52		216

WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605													
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			70
05	217 N	21	-0-	-196	-0-	21	2		N	-0-			70
06	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	2		N	-0-			70
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			70
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			70
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			70

WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280													
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			51
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	N	1	2 5	50
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			50
07	341 N	193	-0-	-148	-0-	193	2		N	-0-			50
08	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	2		N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470													
04	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4681	2	36	9	N	33		208
05	4061 X	3418	-0-	-643	-0-	3399	2	19	9	N	17	182 1	43
06	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4164	2	4	9	N	4		47
07	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4166	2	29	9	N	26	1 8	72
08	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4058	2	29	9	N	26		98
09	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4019	2	41	9	N	37		135

EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175													
04	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	7333	2	231	9	N	210	195 1	98
05	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	7162	2	199	9	N	181	190 1	89
06	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	6542	2	184	9	N	167	190 1	66
07	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6704	2	200	9	N	182		248
08	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6368	2	177	9	N	161	367 1	42
09	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5643	2	183	9	N	166		208

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MCCALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153161		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 15997		PERF.12440 - 15997					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30

MOON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153168		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 15620		PERF.12121 - 15620					
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-				-0-
05	1302	N	911	-0-	-391	-0-	911	2		N	-0-				-0-
06	1290	N	572	-0-	-718	-0-	572	2		N	-0-				-0-
07	1271	N	652	-0-	-619	-0-	652	2		N	-0-				-0-
08	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	2		N	-0-				-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-				-0-

ANDERSON UPRC		WELL #: 1		RRCID -> 153234		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 16706		PERF.13829 - 16706					
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2		N	-0-				-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-				-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-				-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-				-0-
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2		N	-0-				-0-
09	540	N	417	-0-	-123	-0-	417	2		N	-0-				-0-

STANLEY OL		WELL #: 1H		RRCID -> 153357		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 15679		PERF.12950 - 15679					
04	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2		N	-0-				-0-
05	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2		N	-0-				-0-
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2		N	-0-				-0-
07	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5549	2	1 9	N	-1	1 8			-0-
08	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2		N	-0-				-0-
09	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2		N	-0-				-0-

MICKAN		WELL #: 1H		RRCID -> 153380		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 16541		PERF.12517 - 16541					
04	1770	N	10	-0-	-1760	-0-	10	2		N	-0-				-0-
05	3100	N	3641	-0-	541	-0-	541	3637	2	4 9	N	4	4 8		-0-
06	2430	N	13	-0-	-2417	-0-	13	2		N	-0-				-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-				-0-
08	2511	X	1337	-0-	-1174	-0-	1337	2		N	-0-				-0-
09	2430	X	1100	-0-	-1330	-0-	1100	2		N	-0-				-0-

WESTLANDS		WELL #: 1RE		RRCID -> 153402		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12060 - 16432					
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	778	2	6 9	N	5				150
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1215	2	10 9	N	9	2 8			157
06	1110	N	857	-0-	-253	-0-	848	2	9 9	N	8				165
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1101	2	10 9	N	9	1 8			173
08	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	1022	2	9 9	N	8				181
09	870	N	532	-0-	-338	-0-	529	2	3 9	N	3				184

CRAIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153695		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 16200		PERF.12052 - 16200					
04	1140	X	12	-0-	-1128	-0-	12	2		N	-0-				91
05	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-				91
06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2237	2	84 9	N	76	2 8			165
07	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1122	2	41 9	N	37	1 8			201
08	930	X	460	-0-	-470	-0-	459	2	1 9	N	1	175 1	2 5		25
09	2310	X	288	-0-	-2022	-0-	288	2		N	-0-				25

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153701		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 15679		PERF.12660 - 15679	
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	
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-		-0-	
05	465 N	434	-0-	-31	-0-	434 2	N	-0-		-0-	
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-		-0-	
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-		-0-	
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-		-0-	
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	392 2	N	-0-		-0-	

LEACHMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153872		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 15100		PERF.11425 - 15100	
04	26187 X	5987	-0-	-20200	-0-	5871 2	116 9 N	105			130
05	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5173 2	72 9 N	65			195
06	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4488 2	70 9 N	64	184 1	1 8	74
07	2852 X	107	-0-	-2745	-0-	99 2	8 9 N	7	1 8		80
08	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	2981 2	59 9 N	54			134
09	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5838 2	91 9 N	83	184 1		33

SOMMER OL		WELL #: 1H		RRCID -> 153930		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 17610		PERF.12490 - 17610	
04	2700 X	1673	-0-	-1027	-0-	1671 2	2 9 N	2			73
05	2790 X	2034	-0-	-756	-0-	2025 2	9 9 N	8			81
06	2700 X	2018	-0-	-682	-0-	2009 2	9 9 N	8	4 8		85
07	2728 X	2025	-0-	-703	-0-	2024 2	1 9 N	1			86
08	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2964 2	1 9 N	1	1 8		86
09	2010 X	1813	-0-	-197	-0-	1806 2	7 9 N	6			92

FIFE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153966		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 17123		PERF.13502 - 17123	
04	3000 X	2912	-0-	-88	-0-	2912 2		N	-0-		-0-
05	3255 X	2626	-0-	-629	-0-	2626 2		N	-0-		-0-
06	3150 X	2705	-0-	-445	-0-	2704 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	3255 X	2098	-0-	-1157	-0-	2098 2		N	-0-		-0-
08	3069 X	2816	-0-	-253	-0-	2816 2		N	-0-		-0-
09	2910 X	2265	-0-	-645	-0-	2265 2		N	-0-		-0-

RODES		WELL #: 1H		RRCID -> 153968		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 15434		PERF.13314 - 15434	
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-		-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-		-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-		-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		-0-

WEST, M. UNIT OL		WELL #: 1H		RRCID -> 153970		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 15690		PERF.11938 - 15690	
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
06	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3285 2	88 9 N	80	191 1		120
07	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2245 2	45 9 N	41			161
08	806 N	654	-0-	-152	-0-	646 2	8 9 N	7			168
09	780 X	561	-0-	-219	-0-	559 2	2 9 N	2			170

BETTY		WELL #: 1H		RRCID -> 153971		COMPL. DATE 03/24/1995		TOTAL DEPTH 16009		PERF.13235 - 16009	
04	360 N	38	-0-	-322	-0-	38 2		N	-0-		-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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													
HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
06	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2195	2	10	9	N	9		133
07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1667	2	9	9	N	8		141
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1531	2	10	9	N	9		150
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1404	2	9	9	N	8		158

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859													
04	1081 N	886	-0-	-195	-0-	886	2			N	-0-		-0-
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-		-0-
06	1020 N	926	-0-	-94	-0-	926	2			N	-0-		-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-		-0-
08	1085 N	965	-0-	-120	-0-	965	2			N	-0-		-0-
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-		-0-

KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430													
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-
06	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	277	1	4569	2	N	4	3 8	1
07	4185 X	2908	-0-	-1277	-0-	496	1	2404	2	N	7	1 8	7
08	4185 X	4012	-0-	-173	-0-	496	1	3513	2	N	3	1 8	9
09	4860 X	4170	-0-	-690	-0-	480	1	3687	2	N	3	1 8	11

JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634													
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
06	1350 N	1270	-0-	-80	-0-	1250	2	20	9	N	18		139
07	1178 N	20	-0-	-1158	-0-	20	2			N	-0-		139
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1141	2	18	9	N	16		155
09	1260 N	846	-0-	-414	-0-	831	2	15	9	N	14		169

ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735													
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
06	1650 N	1576	-0-	-74	-0-	1540	2	36	9	N	33		86
07	1984 N	1875	-0-	-109	-0-	1838	2	37	9	N	34		120
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1966	2	36	9	N	33		153
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1672	2	25	9	N	23		176

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645																			
04		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3563	2	169	9	N	154	191	1			136
05		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2799	2	107	9	N	97					233
06		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3401	2	155	9	N	141	190	1	1	8	183
07		3348 X	2728	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	2632	2	96	9	N	87	192	1			78
08		3348 X	820	-0-	-0-	-2528	-0-	-0-	818	2	2	9	N	2					80
09		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-	-0-	-0-					N	83					163

SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900																			
04		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	2	67	9	N	61	195	1			110
05		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	2	68	9	N	62					172
06		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1327	2	65	9	N	59	189	1			42
07		1271 N	998	-0-	-0-	-273	-0-	-0-	950	2	48	9	N	44					86
08		1271 N	1239	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	1176	2	63	9	N	57					143
09		1230 N	954	-0-	-0-	-276	-0-	-0-	909	2	45	9	N	41	1	8			183

CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013																			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990																			
04		3000 N	2109	-0-	-891	-0-	-0-	-0-	3849	2	41	9	N	37					166
05		3100 N	2998	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	3747	2	28	9	N	25	1	8			190
06		3000 N	2502	-0-	-498	-0-	-0-	-0-	3249	2	36	9	N	33	179	1	2	8	42
07		3100 N	2386	-0-	-714	-0-	-0-	-0-	2535	2	34	9	N	31	1	8			72
08		3100 N	2343	-0-	-757	-0-	-0-	-0-	1778	2	33	9	N	30	1	8			101
09		3000 N	2150	-0-	-850	-0-	-0-	-0-	928	2	35	9	N	32					133

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845																			
04		2036 N	1118	-0-	-918	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
05		1178 N	988	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	986	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06		1440 N	899	-0-	-541	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07		1147 N	1105	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
08		992 N	945	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598																			
04		210 N	51	-0-	-159	-0-	-0-	-0-	39	2	12	9	N	11					261
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1					262
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	12	2	3	9	N	3					265
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1					266
08		93 N	23	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					266
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					266

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995										TOTAL DEPTH 15221	PERF.11702 - 15221	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			-0-
WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995										TOTAL DEPTH 15882	PERF.11211 - 15882	
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
06	750 N	367	-0-	-383	-0-	363 2	4 9	N	4			112
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	449 2	6 9	N	5			117
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	516 2	2 9	N	2			119
09	360 N	264	-0-	-96	-0-	262 2	2 9	N	2			121
RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995										TOTAL DEPTH 12510	PERF.11880 - 16608	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995										TOTAL DEPTH 16800	PERF.12815 - 16800	
04	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473 2		N	-0-			90
05	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 2		N	-0-			90
06	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2		N	-0-			90
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		N	-0-			90
08	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832 2		N	-0-			90
09	1710 X	1702	-0-	-8	-0-	1702 2		N	-0-			90
WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999										TOTAL DEPTH 16381	PERF.12920 - 18320	
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
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1095 2	3 9	N	3			122
07	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	1028 2	3 9	N	3			125
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1177 2	1 9	N	1			126
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1135 2	2 9	N	2			128
WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995										TOTAL DEPTH 14543	PERF.10960 - 14543	
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
06	1416 X	1144	-0-	-272	-0-	1082 2	62 9	N	56	185 1	4 8	35
07	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2705 2	88 9	N	80	5 8		110
08	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3246 2	79 9	N	72	2 8		180
09	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4288 2	179 9	N	163	177 1	1 8	165

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
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-
06		1710 N	324	-0-	-1386	-0-	288 1	36 2	N		-0-	-0-
07		1767 N	171	-0-	-1596	-0-	136 1	34 2	N		1 8	-0-
							1 9					
08		589 N	38	-0-	-551	-0-	3 1	35 2	N		-0-	-0-
09		330 N	82	-0-	-248	-0-	16 1	66 2	N		-0-	-0-

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140												
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 8	-0-
06		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3300 2	1 9	N		1 8	-0-
07		3503 X	3336	-0-	-167	-0-	3335 2	1 9	N		1 8	-0-
08		3503 X	3204	-0-	-299	-0-	3204 2		N		-0-	-0-
09		3390 X	3049	-0-	-341	-0-	3049 2		N		-0-	-0-

HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702												
04		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			N		-0-	60
05		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2856 2	58 9	N		53	113
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	667 2	28 9	N		25 1 8	137
07		513 N	513	-0-	-0-	-0-	493 2	20 9	N		18 1 8	154
08		1395 N	528	-0-	-867	-0-	515 2	13 9	N		12	166
09		690 N	623	-0-	-67	-0-	620 2	3 9	N		3	169

KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578												
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N		-0-	40
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N		-0-	40
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N		-0-	40
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N		-0-	40
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N		-0-	40
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N		-0-	40

BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908												
04		3780 X	3609	-0-	-171	-0-	3609 2		N		-0-	-0-
05		3906 X	3453	-0-	-453	-0-	3453 2		N		-0-	-0-
06		3780 X	3266	-0-	-514	-0-	3266 2		N		-0-	-0-
07		3844 X	3470	-0-	-374	-0-	3470 2		N		-0-	-0-
08		3751 X	3549	-0-	-202	-0-	3549 2		N		-0-	-0-
09		3600 X	3599	-0-	-1	-0-	3599 2		N		-0-	-0-

FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625												
04		480 N	280	-0-	-200	-0-	280 2		N		-0-	-0-
05		465 N	329	-0-	-136	-0-	329 2		N		-0-	-0-
06		420 N	100	-0-	-320	-0-	100 2		N		-0-	-0-
07		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N		-0-	-0-
08		341 N	317	-0-	-24	-0-	317 2		N		-0-	-0-
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N		-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450												
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	EOM BALANCE
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-	40	2	2	9	N	-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	-0-	44	2			N	-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	2			N	-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-

ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200												
04	2730 X	2347	-0-	-383	-0-	-0-	450	1	1897	2	N	-0-
05	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1	2427	2	N	-0-
06	2790 X	2585	-0-	-205	-0-	-0-	470	1	2115	2	N	-0-
07	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1	2327	2	N	-0-
08	2976 X	2544	-0-	-432	-0-	-0-	495	1	2049	2	N	-0-
09	2880 X	2054	-0-	-826	-0-	-0-	540	1	1514	2	N	-0-

SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935												
04	1291 N	1051	-0-	-240	-0-	-0-	997	2	54	9	N	52
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2			N	52
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	946	2			N	52
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961	2			N	52
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2			N	52
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2			N	52

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500												
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-
05	403 N	349	-0-	-54	-0-	-0-	349	2			N	-0-
06	510 N	331	-0-	-179	-0-	-0-	331	2			N	-0-
07	496 N	192	-0-	-304	-0-	-0-	192	2			N	-0-
08	341 N	198	-0-	-143	-0-	-0-	198	2			N	-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-

CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505												
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	N	157
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2			N	157
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	N	158
07	465 N	442	-0-	-23	-0-	-0-	442	2			N	158
08	465 N	408	-0-	-57	-0-	-0-	408	2			N	158
09	450 N	353	-0-	-97	-0-	-0-	353	2			N	158

KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390												
04	840 N	535	-0-	-305	-0-	-0-	535	2			N	-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	-0-
06	630 N	462	-0-	-168	-0-	-0-	462	2			N	-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	N	-0-
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-
09	450 N	44	-0-	-406	-0-	-0-	44	2			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	1020 N	455	-0-	-565	-0-	425	2	30	9	N	27	179 1	44
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-		44
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	5		49
09	450 N	257	-0-	-193	-0-	170	2	87	9	N	79		128

MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988													
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		40
05	248 N	8	-0-	-240	-0-	8	2			N	-0-		40
06	240 N	6	-0-	-234	-0-	6	2			N	-0-		40
07	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-		40
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		40
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		40

CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790													
04	3000 N	1884	-0-	-1116	4502	1884	2			N	-0-		-0-
05	3100 N	2296	-0-	-804	3698	2296	2			N	-0-		-0-
06	3000 N	2361	-0-	-639	3059	2361	2			N	-0-		-0-
07	3100 N	2189	-0-	-911	2148	2189	2			N	-0-		-0-
08	3100 N	2041	-0-	-1059	1089	2041	2			N	-0-		-0-
09	3000 N	2058	-0-	-942	147	2058	2			N	-0-		-0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719													
04	630 N	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-		29
05	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-		29
06	600 N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-		29
07	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-		29
08	620 N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-		29
09	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-		29

STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95
09	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													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
SITTING BULL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156439		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 15924		PERF.11735 - 15924	
M O	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					
04	1890 N	1338 -0- -552 -0-	330 1 955 2 N	48	173 1	98					
05	2263 N	1662 -0- -601 -0-	53 9 341 1 1231 2 N	82		180					
06	1980 N	1502 -0- -478 -0-	90 9 330 1 1105 2 N	61	1 8	240					
07	1809 N	1809 -0- -0- -0-	67 9 341 1 1406 2 N	56	187 1 1 8	108					
08	1674 N	1570 -0- -104 -0-	62 9 341 1 1168 2 N	55	1 8	162					
09	1500 N	1360 -0- -140 -0-	61 9 330 1 963 2 N	61		223					
			67 9								
RED RIVER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156441		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 16113		PERF.12054 - 16113	
04	2580 X	517 -0- -2063 -0-	502 2 15 9 N	14		144					
05	2666 X	1671 -0- -995 -0-	1616 2 55 9 N	50		194					
06	1568 X	1568 -0- -0- -0-	1522 2 46 9 N	42	159 1	77					
07	1493 X	1493 -0- -0- -0-	1440 2 53 9 N	48		125					
08	1813 N	1813 -0- -0- -0-	1751 2 62 9 N	56		181					
09	2947 N	2947 -0- -0- -0-	2861 2 86 9 N	78	183 1	76					
KRISTINA		WELL #: 2		RRCID -> 156467		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 13529		PERF.10912 - 13590	
04	2201 N	1202 -0- -999 -0-	1202 2 N	-0-		112					
05	2174 N	2174 -0- -0- -0-	2174 2 N	-0-		112					
06	2141 N	2141 -0- -0- -0-	2127 2 14 9 N	13	2 8	123					
07	1732 N	1732 -0- -0- -0-	1706 2 26 9 N	24		147					
08	1705 N	1589 -0- -116 -0-	1565 2 24 9 N	22		169					
09	1650 N	1562 -0- -88 -0-	1538 2 24 9 N	22		191					
BRIERS		WELL #: 1H		RRCID -> 156470		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 15742		PERF.11993 - 15742	
04	660 N	59 -0- -601 -0-	58 2 1 9 N	1		181					
05	159 N	159 -0- -0- -0-	159 2 N	-0-		181					
06	1802 N	1802 -0- -0- -0-	437 1 1357 2 N	7		188					
07	697 N	697 -0- -0- -0-	8 9 283 1 410 2 N	4	2 8	190					
08	434 N	434 -0- -0- -0-	4 9 434 2 N	-0-		190					
09	1080 N	361 -0- -719 -0-	361 2 N	-0-		190					
HOPSON		WELL #: 1H		RRCID -> 156479		COMPL. DATE 11/30/1997		TOTAL DEPTH 16870		PERF.12891 - 16870	
04	361 N	361 -0- -0- -0-	361 2 N	-0-		-0-					
05	372 N	364 -0- -8 -0-	364 2 N	-0-		-0-					
06	360 N	329 -0- -31 -0-	329 2 N	-0-		-0-					
07	374 N	374 -0- -0- -0-	374 2 N	-0-		-0-					
08	372 N	280 -0- -92 -0-	280 2 N	-0-		-0-					
09	330 N	280 -0- -50 -0-	280 2 N	-0-		-0-					
GARRETT		WELL #: 1H		RRCID -> 156481		COMPL. DATE 11/03/1995		TOTAL DEPTH 16729		PERF.12229 - 16729	
04	4924 X	4924 -0- -0- -0-	4924 2 N	-0-		-0-					
05	2537 X	2537 -0- -0- -0-	2537 2 N	-0-		-0-					
06	1980 X	1822 -0- -158 -0-	1822 2 N	-0-		-0-					
07	3154 X	3154 -0- -0- -0-	3154 2 N	-0-		-0-					
08	2662 X	2662 -0- -0- -0-	2662 2 N	-0-		-0-					
09	2395 X	2395 -0- -0- -0-	2395 2 N	-0-		-0-					

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			97
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909														
04	3210	X	2981	-0-	-229	-0-	2960	2	21 9	N	19			123
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3133	2	28 9	N	25	2 8		146
06	3090	X	2920	-0-	-170	-0-	2897	2	23 9	N	21			167
07	3193	X	3017	-0-	-176	-0-	2994	2	23 9	N	21	1 8		187
08	3193	X	2940	-0-	-253	-0-	2920	2	20 9	N	18			205
09	3060	X	2498	-0-	-562	-0-	2479	2	19 9	N	17			222

BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051														
04	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	480	1	8070 2	N	-0-			3
05	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	496	1	7821 2	N	-0-			3
06	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	416	1	7493 2	N	2	2 8		3
									2 9					
07	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	496	1	7447 2	N	-0-			3
08	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	496	1	7367 2	N	-0-			3
09	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	480	1	7473 2	N	1	1 8		3
									1 9					

STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400														
04	3000	N	2258	-0-	-742	6104	2258	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	2275	-0-	-825	5279	2271	2	4 9	N	4	4 8		-0-
06	3000	N	2155	-0-	-845	4434	2155	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	2212	-0-	-888	3546	2212	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	2153	-0-	-947	2599	2153	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	2043	-0-	-957	1642	2043	2		N	-0-			-0-

RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402														
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2		N	-0-			53
05	620	N	417	-0-	-203	-0-	416	2	1 9	N	1			54
06	690	N	372	-0-	-318	-0-	372	2		N	-0-			54
07	558	N	172	-0-	-386	-0-	172	2		N	-0-			54
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			54
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			54

WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
WELLMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	157026	COMPL. DATE	11/03/1995	TOTAL DEPTH	14734	PERF.12260	- 14734	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		750 N	544	-0-	-206	-0-	544 2		Y	-0-			-0-
05		651 N	340	-0-	-311	-0-	340 2		Y	-0-			-0-
06		510 N	482	-0-	-28	-0-	482 2		Y	-0-			-0-
07		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		Y	-0-			-0-
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		Y	-0-			-0-
09		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		Y	-0-			-0-

MALACHITE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157268	COMPL. DATE	11/06/1995	TOTAL DEPTH	15196	PERF.11252	- 15196	
04		3000 N	1154	-0-	-1846	90	1130 2	24 9	N	22	182 1		65
05		1466 N	1376	-0-	-90	-0-	1346 2	30 9	N	27			92
06		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1283 2	25 9	N	23			115
07		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1306 2	30 9	N	27			142
08		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1296 2	32 9	N	29	1 8		170
09		660 N	391	-0-	-269	-0-	360 2	31 9	N	28			198

TARVER		WELL #:		1H	RRCID ->	157285	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	11035	PERF. 8605	- 11035	
04		600 N	575	-0-	-25	-0-	575 2		N	-0-			127
05		589 N	587	-0-	-2	-0-	587 2		N	-0-			127
06		570 N	563	-0-	-7	-0-	563 2		N	-0-			127
07		589 N	578	-0-	-11	-0-	578 2		N	-0-			127
08		589 N	580	-0-	-9	-0-	580 2		N	-0-			127
09		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-			127

ZIRCON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157312	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	14719	PERF.10370	- 14719	
04		4230 X	3491	-0-	-739	-0-	330 1	2819 2	N	311	378 1		112
							342 9						
05		3627 X	3560	-0-	-67	-0-	341 1	2930 2	N	263	190 1		185
							289 9						
06		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	330 1	2957 2	N	247	193 1		239
							272 9						
07		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	341 1	2994 2	N	239	381 1		97
							263 9						
08		3596 X	3210	-0-	-386	-0-	341 1	2628 2	N	219	188 1		128
							241 9						
09		3570 X	3376	-0-	-194	-0-	330 1	2809 2	N	215	189 1		154
							237 9						

JOHNSTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157489	COMPL. DATE	09/06/1995	TOTAL DEPTH	16252	PERF.10630	- 16252	
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
06		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1794 2	134 9	N	122	186 1	4 8	99
07		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1216 2	69 9	N	63	2 8		160
08		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2669 2	59 9	N	54	176 1		38
09		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1999 2	1 9	N	1	1 8		38

POOL		WELL #:		1H	RRCID ->	157493	COMPL. DATE	12/22/1995	TOTAL DEPTH	15737	PERF.10964	- 15737	
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
06		1110 N	734	-0-	-376	-0-	732 2	2 9	N	2			190
07		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			190
08		1085 N	458	-0-	-627	-0-	458 2		N	-0-			190
09		720 N	586	-0-	-134	-0-	586 2		N	-0-			190

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
EPHRAIM OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157667		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 14926		PERF.12540 - 14926	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2	N	-0-	-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	-0-
06	360	N	160	-0-	-200	-0-	160	2	N	-0-	-0-
07	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2	N	-0-	-0-
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2	N	-0-	-0-
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2	N	-0-	-0-

HONDO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157677		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 16228		PERF.11721 - 16228	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2023											

LOESCH OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157680		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 18000		PERF.12023 - 18000	
04	2190	N	2176	-0-	-14	-0-	2176	2	N	-0-	-0-
05	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2227	2	N	-0-	-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2	N	-0-	-0-
07	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2190	2	N	-0-	-0-
08	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	2134	2	N	-0-	-0-
09	2190	N	2055	-0-	-135	-0-	2055	2	N	-0-	-0-

ARMSTRONG OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157683		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 15854		PERF.11880 - 15854	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PIEDMONT		WELL #: 1H		RRCID -> 157698		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 14593		PERF.11575 - 14593	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CIESIELSKI UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157733		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 15892		PERF.10507 - 15892	
04	450	N	195	-0-	-255	-0-	195	2	N	-0-	38
05	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2	N	-0-	38
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-	38
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-	38
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2	N	-0-	38
09	390	N	224	-0-	-166	-0-	224	2	N	-0-	38

PARKER		WELL #: 1H		RRCID -> 157775		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 12182		PERF.11624 - 17932			
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
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	N	3	127
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-	127
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-	127
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	504	2	2	9	N	2	129

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
NORTHROP													
WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995												TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
06		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1065 2	22 9	N	20			257
07		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1100 2	22 9	N	20	190 1		87
08		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1414 2	28 9	N	25			112
09		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1190 2	30 9	N	27			139

ESTES													
WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996												TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591	
04		270 N	56	-0-	-214	-0-	56 2		N	-0-			74
05		217 N	35	-0-	-182	-0-	35 2		N	-0-			74
06		90 N	17	-0-	-73	-0-	17 2		N	-0-			74
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	47 2	3 9	N	3			77
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			77
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-	1 5		76

TWO FINGERS UNIT													
WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996												TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377	
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
06		3000 N	1623	-0-	-1377	2297	1582 2	41 9	N	37			121
07		3100 N	2056	-0-	-1044	1253	2001 2	55 9	N	50	1 8		170
08		3100 N	1987	-0-	-1113	140	1941 2	46 9	N	42			212
09		2641 N	2501	-0-	-140	-0-	2443 2	58 9	N	53	177 1	2 8	86

NEAPOLITAN UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997												TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193	
04		6810 X	5430	-0-	-1380	-0-	5430 2		N	-0-			-0-
05		7037 X	4712	-0-	-2325	-0-	4712 2		N	-0-			-0-
06		6750 X	4831	-0-	-1919	-0-	4831 2		N	-0-			-0-
07		6448 X	4992	-0-	-1456	-0-	4992 2		N	-0-			-0-
08		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190 2		N	-0-			-0-
09		7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7149 2		N	-0-			-0-

HOLLISTER													
WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996												TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734	
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
08		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-			-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-

SCHAEFER													
WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996												TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-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									
REBECCA		WELL #:		1H	RRCID -> 158266	COMPL. DATE 02/25/1996	TOTAL DEPTH 13743	PERF.12720	- 15412		
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		09/02/2023							

HECKMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 158675	COMPL. DATE 01/22/1996	TOTAL DEPTH 16787	PERF.13810	- 16787	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALBERS ET AL UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 159018	COMPL. DATE 04/29/1996	TOTAL DEPTH 16026	PERF.12195	- 16026	
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
06	5550 X	2731	-0-	-2819	-0-	2713 2	18 9	N	16	68
07	4309 X	2899	-0-	-1410	-0-	2873 2	26 9	N	24	91
08	3286 X	2446	-0-	-840	-0-	2438 2	8 9	N	7	98
09	3000 X	2267	-0-	-733	-0-	2267 2		N	-0-	98

PRAIRIE HILL OL		WELL #:		1HU	RRCID -> 159079	COMPL. DATE 04/05/1996	TOTAL DEPTH 18947	PERF.13935	- 18500	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MIKEL OL		WELL #:		1HU	RRCID -> 159089	COMPL. DATE 03/23/1996	TOTAL DEPTH 19018	PERF.14029	- 17280	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TONTO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 159112	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH 16255	PERF.11642	- 16255	
04	3960 X	3622	-0-	-338	-0-	450 1	3048 2	N	113	310
						124 9				
05	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	465 1	3302 2	N	123	246
						135 9				
06	3540 X	2968	-0-	-572	-0-	405 1	2474 2	N	81	325
						89 9				
07	3751 X	3204	-0-	-547	-0-	465 1	2634 2	N	95	229
						105 9				
08	3906 X	3899	-0-	-7	-0-	465 1	3292 2	N	129	169
						142 9				
09	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	450 1	3215 2	N	122	97
						134 9				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182		COMPL. DATE 04/14/1996		TOTAL DEPTH 20039		PERF.13147 - 18071		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		
04		4950 X	4683 -0-	-267	-0-	4683 2	N	-0-			-0-		
05		5115 X	5005 -0-	-110	-0-	5005 2	N	-0-			-0-		
06		4950 X	4813 -0-	-137	-0-	4813 2	N	-0-			-0-		
07		5115 X	4844 -0-	-271	-0-	4843 2	N	1	1 9	1 8	-0-		
08		5115 X	4718 -0-	-397	-0-	4718 2	N	-0-			-0-		
09		4830 X	4014 -0-	-816	-0-	4014 2	N	-0-			-0-		

AQUAMARINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159413		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 14032		PERF.10860 - 14032			
04		4497 X	4497 -0-	-0-	-0-	4403 2	N	85	94 9	197 1	97		
05		4315 X	4315 -0-	-0-	-0-	4229 2	N	78	86 9		175		
06		4373 X	4373 -0-	-0-	-0-	4294 2	N	72	79 9	192 1	55		
07		4177 X	4177 -0-	-0-	-0-	4111 2	N	60	66 9		115		
08		4784 X	4784 -0-	-0-	-0-	4693 2	N	83	91 9		198		
09		4304 X	4304 -0-	-0-	-0-	4236 2	N	62	68 9	189 1	71		

ALLEN FARM OL		WELL #: 1H		RRCID -> 159453		COMPL. DATE 04/26/1996		TOTAL DEPTH 17020		PERF.13014 - 17020			
04		3000 N	1244 -0-	-1756	217	1244 2	N	-0-			-0-		
05		1626 N	1409 -0-	-217	-0-	1402 2	N	6	7 9	6 8	-0-		
06		1230 N	1151 -0-	-79	-0-	1151 2	N	-0-			-0-		
07		1271 N	1109 -0-	-162	-0-	1106 2	N	3	3 9	3 8	-0-		
08		1692 N	1692 -0-	-0-	-0-	1692 2	N	-0-			-0-		
09		1140 N	982 -0-	-158	-0-	982 2	N	-0-			-0-		

BUSHMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 159460		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 15774		PERF.12075 - 15774			
04		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

MEYER, B. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159507		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 17693		PERF.12469 - 17602			
04		7890 X	4117 -0-	-3773	-0-	4117 2	N	-0-			-0-		
05		8097 X	8097 -0-	-0-	-0-	8097 2	N	-0-			-0-		
06		11240 X	11240 -0-	-0-	-0-	11240 2	N	-0-			-0-		
07		9327 X	9327 -0-	-0-	-0-	9326 2	N	1	1 9	1 8	-0-		
08		8246 X	8246 -0-	-0-	-0-	8246 2	N	-0-			-0-		
09		11250 X	8175 -0-	-3075	-0-	8175 2	N	-0-			-0-		

ARNOLD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159645		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 14503		PERF.11982 - 14503			
04		3000 N	1934 -0-	-1066	5744	1933 2	N	1	1 9		94		
05		3100 N	1992 -0-	-1108	4636	1991 2	N	1	1 9		95		
06		3000 N	2105 -0-	-895	3741	2083 2	N	20	22 9		115		
07		3100 N	2103 -0-	-997	2744	2066 2	N	34	37 9		149		
08		3100 N	2169 -0-	-931	1813	2113 2	N	51	56 9		200		
09		3000 N	1970 -0-	-1030	783	1968 2	N	2	2 9	182 1	20		

EPHRAIM OL		WELL #: 2H		RRCID -> 159692		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13777		PERF.12615 - 13777			
04		3000 N	1953 -0-	-1047	5598	1953 2	N	-0-			-0-		
05		3100 N	1510 -0-	-1590	4008	1510 2	N	-0-			-0-		
06		3000 N	2185 -0-	-815	3193	2185 2	N	-0-			-0-		
07		3100 N	1816 -0-	-1284	1909	1816 2	N	-0-			-0-		
08		3100 N	2351 -0-	-749	1160	2351 2	N	-0-			-0-		
09		3000 N	1996 -0-	-1004	156	1996 2	N	-0-			-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996										TOTAL DEPTH 16448	PERF.12872 - 16266	
M	ALLOW 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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996										TOTAL DEPTH 16678	PERF.12230 - 14406	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996										TOTAL DEPTH 18111	PERF.14449 - 18111	
04	14250 X	14163	-0-	-87	-0-	14163	2			N	-0-	-0-
05	14725 X	10363	-0-	-4362	-0-	10363	2			N	-0-	-0-
06	14250 X	14231	-0-	-19	-0-	14228	2	3	9	N	3	8
07	15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	15101	2			N	-0-	-0-
08	14632 X	7154	-0-	-7478	-0-	7153	2	1	9	N	1	8
09	14956 X	14956	-0-	-0-	-0-	14956	2			N	-0-	-0-

BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996										TOTAL DEPTH 16941	PERF.12186 - 16941	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		N	-0-	60

BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996										TOTAL DEPTH 14320	PERF.12625 - 14320	
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
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	N	1	168
07	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-	168
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-	168
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-	168

JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996										TOTAL DEPTH 16320	PERF.11795 - 16320	
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-	34
05	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-	34
06	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-	34
07	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-	34
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	34
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	34

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
LEGACY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 160135	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	17650	PERF.13895	- 17650	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	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-
06	16348 X	16348	-0-	-0-	-0-	480 1	15865 2	N	3	3 8		-0-
07	16427 X	16427	-0-	-0-	-0-	496 1	15930 2	N	1	1 8		-0-
08	16138 X	16138	-0-	-0-	-0-	496 1	15642 2	N	-0-			-0-
09	15420 X	15145	-0-	-275	-0-	480 1	14665 2	N	-0-			-0-
ONYX UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 160343	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	14699	PERF.10593	- 14699	
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
06	1860 X	1293	-0-	-567	-0-	1175 2	118 9	N	107	1 8		217
07	2387 X	1582	-0-	-805	-0-	1486 2	96 9	N	87	187 1		117
08	2387 X	2173	-0-	-214	-0-	2039 2	134 9	N	122	192 1		47
09	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2054 2	112 9	N	102			149
URIAH OL		WELL #:		1H	RRCID -> 160552	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	16270	PERF.11373	- 16270	
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			78
05	620 N	480	-0-	-140	-0-	480 2		N	-0-			78
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			78
07	496 N	413	-0-	-83	-0-	413 2		N	-0-			78
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	440 2	4 9	N	4			82
09	450 N	359	-0-	-91	-0-	359 2		N	-0-			82
HEIL		WELL #:		1H	RRCID -> 160561	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	17508	PERF.13275	- 17508	
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-
06	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350 2		N	-0-			-0-
07	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397 2		N	-0-			-0-
08	4278 X	4098	-0-	-180	-0-	4098 2		N	-0-			-0-
09	4140 X	3006	-0-	-1134	-0-	3006 2		N	-0-			-0-
CLAIRE OL		WELL #:		1H	RRCID -> 160563	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	15166	PERF.11250	- 15166	
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
06	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5167 2	158 9	N	144	2 8		179
07	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4773 2	117 9	N	106	192 1	10 8	83
08	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4409 2	90 9	N	82			165
09	4260 X	3631	-0-	-629	-0-	3553 2	78 9	N	71			236
RAU QL		WELL #:		1H	RRCID -> 160770	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	19300	PERF.14075	- 19300	
04	3390 X	3265	-0-	-125	-0-	3265 2		N	-0-			-0-
05	3503 X	3165	-0-	-338	-0-	3165 2		N	-0-			-0-
06	3030 X	2829	-0-	-201	-0-	2829 2		N	-0-			-0-
07	3379 X	2828	-0-	-551	-0-	2828 2		N	-0-			-0-
08	3379 X	2618	-0-	-761	-0-	2618 2		N	-0-			-0-
09	3270 X	2951	-0-	-319	-0-	2951 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530															
04	1590	X	574	-0-	-1016	-0-	574	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1590	X	1582	-0-	-8	-0-	1582	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1643	X	1458	-0-	-185	-0-	1458	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1643	X	1419	-0-	-224	-0-	1419	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1590	X	1191	-0-	-399	-0-	1191	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FOURTIQC UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363															
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							
06	3060	X	2582	-0-	-478	-0-	114	1	2388	2	N	73	1	8	198
							80	9							
07	3658	X	3036	-0-	-622	-0-	171	1	2767	2	N	89	193	1	94
							98	9							
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	168	1	3743	2	N	118			212
							130	9							
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	190	1	3668	2	N	65	177	1	100
							72	9							

LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925															
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383															
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	193	1	33
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1157	2	75	9	N	68			101
07	1054	N	624	-0-	-430	-0-	576	2	48	9	N	44	1	8	144
08	1922	N	1730	-0-	-192	-0-	1625	2	105	9	N	95	186	1	53
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1789	2	176	9	N	160			213

ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635															
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	270 N	37	-0-	-233	-0-	37	2			N	-0-		45
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	188	1	673	2	N	1	1 8	45
						1	9						
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	299	1	1282	2	N	-0-		45
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-		45

HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769													
04	3120 X	2870	-0-	-250	-0-	2870	2			N	-0-		-0-
05	3875 X	2844	-0-	-1031	-0-	2844	2			N	-0-		-0-
06	3750 X	2474	-0-	-1276	-0-	2474	2			N	-0-		-0-
07	3875 X	3149	-0-	-726	-0-	3149	2			N	-0-		-0-
08	2976 X	2906	-0-	-70	-0-	2906	2			N	-0-		-0-
09	3210 X	2684	-0-	-526	-0-	2684	2			N	-0-		-0-

WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015													
04	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-		-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-		-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-		-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-		-0-
08	558 N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-		-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-		-0-

HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980													
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-		-0-
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-		-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-		-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-		-0-
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-		-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-		-0-

UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729													
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
06	4370 X	2632	-0-	-1738	-0-	2625	2	7	9	N	6		165
07	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-		165
08	1612 X	665	-0-	-947	-0-	663	2	2	9	N	2		167
09	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1772	2	3	9	N	3		170

WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311													
04	3810 X	3543	-0-	-267	-0-	3543	2			N	-0-		-0-
05	3751 X	3602	-0-	-149	-0-	3602	2			N	-0-		-0-
06	3600 X	3484	-0-	-116	-0-	3484	2			N	-0-		-0-
07	3720 X	3540	-0-	-180	-0-	3540	2			N	-0-		-0-
08	3720 X	3432	-0-	-288	-0-	3432	2			N	-0-		-0-
09	3540 X	3495	-0-	-45	-0-	3495	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640																	
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
06	1140	N	827	-0-	-313	-0-	826	2	1	9	N	1					177
07	1147	N	855	-0-	-292	-0-	855	2			N	-0-					177
08	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			N	-0-	164	1			13
09	840	N	711	-0-	-129	-0-	711	2			N	-0-					13

ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835																	
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
06	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	1543	-0-	-1092	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
09	2940	N	1389	-0-	-1551	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210																	
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
06	360	X	177	-0-	-183	-0-	177	2			N	-0-					33
07	372	X	160	-0-	-212	-0-	160	2			N	-0-					33
08	279	X	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					33
09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	285	2	14	9	N	13					46

ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445																	
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
06	8370	X	4541	-0-	-3829	-0-	4391	2	150	9	N	136	183	1	1	8	66
07	8649	X	4291	-0-	-4358	-0-	4126	2	165	9	N	150					216
08	8649	X	4174	-0-	-4475	-0-	4039	2	135	9	N	123	182	1			157
09	5700	X	4353	-0-	-1347	-0-	4162	2	191	9	N	174	186	1			145

MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575																	
04	1902	N	1417	-0-	-485	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344																	
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
BETTY		WELL #: 2H		RRCID -> 162866		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 16283		PERF.13364 - 16283						
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
04	3030	X	2800	-0-	-230	-0-	2800	2		N	-0-				-0-	
05	3193	X	3008	-0-	-185	-0-	3008	2		N	-0-				-0-	
06	3090	X	2644	-0-	-446	-0-	2644	2		N	-0-				-0-	
07	3193	X	2553	-0-	-640	-0-	2553	2		N	-0-				-0-	
08	3007	X	2537	-0-	-470	-0-	2537	2		N	-0-				-0-	
09	2910	X	2748	-0-	-162	-0-	2748	2		N	-0-				-0-	

EBERLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162887		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 18320		PERF.11502 - 18320						
04	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11876	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	18573	X	18573	-0-	-0-	-0-	18573	2			N	-0-			-0-	
06	10620	X	7400	-0-	-3220	-0-	7397	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
07	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	13794	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
08	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11789	2			N	-0-			-0-	
09	10920	X	9170	-0-	-1750	-0-	9169	2	1	9	N	1	1	8	-0-	

SCHWICKERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162896		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 19525		PERF.14572 - 19525						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MANGUM OL		WELL #: 1H		RRCID -> 162947		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 19238		PERF.14184 - 19238						
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			-0-	
05	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-			-0-	
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			-0-	
07	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	2			N	-0-			-0-	
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			-0-	
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-			-0-	

SCHROEDER		WELL #: 1H		RRCID -> 162966		COMPL. DATE 02/02/1997		TOTAL DEPTH 18200		PERF.13800 - 18200						
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-	
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-	
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-	
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-	
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-	
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-	

CLANCY		WELL #: 1		RRCID -> 163245		COMPL. DATE 04/11/1997		TOTAL DEPTH 17769		PERF.12782 - 17769						
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			-0-	
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-	
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-	
07	1054	N	842	-0-	-212	-0-	842	2			N	-0-			-0-	
08	713	N	358	-0-	-355	-0-	358	2			N	-0-			-0-	
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			-0-	

SLATON		WELL #: 1H		RRCID -> 163319		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 16681		PERF.11997 - 16681						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
GREER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	163357	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	13965	PERF.11278	- 13965
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
04	630 N	400	-0-	-230	-0-	389 2	11 9	N	10			45
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			45
06	1320 N	1075	-0-	-245	-0-	1074 2	1 9	N	1			46
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 2		N	-0-			46
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-			46
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-			46

BETHLEHEM		WELL #:		1H	RRCID ->	163364	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	13977	PERF.12371	- 16466
04	3000 N	1879	-0-	-1121	3521	1879 2		N	-0-			1
05	3100 N	2264	-0-	-836	2685	2264 2		N	-0-			1
06	3000 N	1794	-0-	-1206	1479	1794 2		N	-0-			1
07	1479 N	-0-	-0-	-1479	-0-			N	-0-			1
08	682 N	145	-0-	-537	-0-	145 2		N	-0-			1
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			1

HOELSCHER, ALICE B.		WELL #:		1H	RRCID ->	163506	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	13822	PERF. N/A	
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
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	748 2	76 9	N	69	6 8		193
07	744 N	557	-0-	-187	-0-	549 2	8 9	N	7	1 8		199
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1082 2	9 9	N	8	2 8		205
09	810 N	792	-0-	-18	-0-	767 2	25 9	N	23	167 1		61

STRANGER, T.		WELL #:		2RE	RRCID ->	163530	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	11888	PERF. 8500	- 11888
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORSAK UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	163559	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	13664	PERF.12888	- 17655
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
06	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7484 2	433 9	N	394	380 1	2 8	169
07	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7557 2	428 9	N	389	377 1	1 8	180
08	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7381 2	411 9	N	374	378 1	1 8	175
09	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7098 2	382 9	N	347	365 1		157

NUNLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163585	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	15660	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	10 8		54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8		54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

HUNTER		WELL #:		1H	RRCID ->	163777	COMPL. DATE	11/26/1996	TOTAL DEPTH	15319	PERF.11775	- 15319
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
PETERSON		WELL #: 1H		RRCID -> 163781		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 17795		PERF. N/A		
M	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
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			-0-

VELMER MAE		WELL #: 1		RRCID -> 163801		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 16222		PERF.12683 - 16222		
04	3000 N	2598	-0-	-402	9631	2598	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2711	-0-	-389	9242	2711	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2264	-0-	-736	8506	2264	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	2482	-0-	-618	7888	2482	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	2424	-0-	-676	7212	2424	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	2336	-0-	-664	6548	2336	2	N	-0-			-0-

IRONSIDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164064		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 16046		PERF.11995 - 16046		
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			31
07	279 N	66	-0-	-213	-0-	66	2	N	-0-			31
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			31
09	300 N	137	-0-	-163	-0-	137	2	N	-0-			31

SPRING BRANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 164158		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 16430		PERF.11945 - 16430		
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			190
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	N	1	9		191
06	90 N	31	-0-	-59	-0-	30	2	N	1	9		192
07	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2	N	-0-			192
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			192
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			192

WOOD		WELL #: 1H		RRCID -> 164872		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 17203		PERF.13500 - 17203		
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2	N	-0-			-0-
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-			-0-
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
08	868 N	39	-0-	-829	-0-	39	2	N	-0-			-0-
09	840 N	17	-0-	-823	-0-	17	2	N	-0-			-0-

URIAH OL		WELL #: 2H		RRCID -> 165089		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 12093		PERF.11653 - 14994		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEARD OL		WELL #: 2H		RRCID -> 165231		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 15479		PERF.12100 - 15479		
04	3000 N	1439	-0-	-1561	1544	1439	2	N	-0-			-0-
05	3053 N	1509	-0-	-1544	-0-	1509	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1330	-0-	-50	-0-	1330	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1336	-0-	-152	-0-	1336	2	N	-0-			-0-
08	1519 N	1334	-0-	-185	-0-	1334	2	N	-0-			-0-
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997										TOTAL DEPTH 18133	PERF.12845 - 18060					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
07	1488 N	1286	-0-	-202	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
09	1410 N	1087	-0-	-323	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997										TOTAL DEPTH 11708	PERF. 9277 - 11677					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 11/14/2018										TOTAL DEPTH 13683	PERF. 8716 - 8950					
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997										TOTAL DEPTH 18685	PERF.12998 - 18622					
04	1568 N	972	-0-	-596	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1054 N	876	-0-	-178	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	845	-0-	-205	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	992 N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997										TOTAL DEPTH 15296	PERF.11510 - 15296					
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
06	4770 X	3489	-0-	-1281	-0-	3461	2	28	9	N	25					165
07	4588 X	3137	-0-	-1451	-0-	3109	2	28	9	N	25	1	8			189
08	4216 X	3224	-0-	-992	-0-	3209	2	15	9	N	14	178	1			25
09	4080 X	3053	-0-	-1027	-0-	3031	2	22	9	N	20					45

MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997										TOTAL DEPTH 15645	PERF.10960 - 15645					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997										TOTAL DEPTH 16483	PERF.12010 - 16483					
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
06	870 N	681	-0-	-189	-0-	677	2	4	9	N	4					61
07	961 N	845	-0-	-116	-0-	828	2	17	9	N	15					76
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1001	2	21	9	N	19					95
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	754	2	10	9	N	9					104

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
CARMEN		WELL #: 2H		RRCID -> 167143		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16818		PERF.13383 - 16818	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	1741	-0-	-1259	3198	1741	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1729	-0-	-1371	1827	1729	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	1447	-0-	-1553	274	1447	2	N	-0-		-0-
07	1886 N	1612	-0-	-274	-0-	1611	2	N	1	1 8	-0-
08	1736 N	1322	-0-	-414	-0-	1322	2	N	-0-		-0-
09	1440 N	448	-0-	-992	-0-	448	2	N	-0-		-0-

SUPAK UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 167171		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 13991		PERF.13513 - 17497	
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	936	2	N	36		80
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	18		98
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2127	2	N	1	1 8	98
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	2	N	1	1 8	98
08	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2321	2	N	63	1 8	160
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1957	2	N	28		188

MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167195		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 13139		PERF.12798 - 15619	
04	1170 N	704	-0-	-466	-0-	703	2	N	1		171
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	4		175
06	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2	N	-0-		175
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	13		188
08	1116 N	831	-0-	-285	-0-	829	2	N	2		190
09	1050 N	844	-0-	-206	-0-	840	2	N	4		194

NEUMANN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167552		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660		PERF.14309 - 15948	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COBB UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167645		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 19154		PERF.13996 - 19154	
04	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2	N	-0-		-0-
05	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2	N	-0-		-0-
06	3120 X	2220	-0-	-900	-0-	2220	2	N	-0-		-0-
07	3224 X	1106	-0-	-2118	-0-	1106	2	N	-0-		-0-
08	3224 X	1122	-0-	-2102	-0-	1122	2	N	-0-		-0-
09	3120 X	614	-0-	-2506	-0-	614	2	N	-0-		-0-

GOLDBERG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167650		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 18434		PERF.15034 - 18197	
04	3000 N	1367	-0-	-1633	2081	1367	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	1479	-0-	-1621	460	1479	2	N	-0-		-0-
06	2001 N	1541	-0-	-460	-0-	1541	2	N	-0-		-0-
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	-0-		-0-
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-		-0-
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-		-0-

HODDE		WELL #: 1		RRCID -> 167653		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 17060		PERF.14795 - 17060	
04	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2	N	-0-		-0-
05	3999 X	3107	-0-	-892	-0-	3107	2	N	-0-		-0-
06	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2	N	-0-		-0-
07	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5096	2	N	1	1 8	-0-
08	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2	N	-0-		-0-
09	3870 X	1079	-0-	-2791	-0-	1079	2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KIMICHA WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686														
M O	ALLOW 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
04	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-			-0-
05	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-			-0-
06	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-			-0-
07	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-			-0-
08	3937 X	3779	-0-	-158	-0-	3779	2			N	-0-			-0-
09	3810 X	3773	-0-	-37	-0-	3773	2			N	-0-			-0-

CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811														
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
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	400	1	1400	2	N	77	167	1	60
07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	496	1	1264	2	N	83			143
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	496	1	1160	2	N	60	175	1	28
09	1890 N	1801	-0-	-89	-0-	480	1	1208	2	N	103			131

HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806														
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			120
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	2			122
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1283	2	28	9	N	25	25	8	122
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1272	2	4	9	N	4	4	8	122
08	837 N	739	-0-	-98	-0-	738	2	1	9	N	1	1	8	122
09	810 N	685	-0-	-125	-0-	685	2			N	-0-			122

GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597														
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-
06	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	450	1	6506	2	N	-0-			-0-
07	6975 X	6072	-0-	-903	-0-	465	1	5607	2	N	-0-			-0-
08	6944 X	4963	-0-	-1981	-0-	405	1	4558	2	N	-0-			-0-
09	6960 X	2449	-0-	-4511	-0-	405	1	2043	2	N	1	1	8	-0-

BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690														
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
06	3000 N	2063	-0-	-937	1943	2063	2			N	-0-			186
07	3100 N	3245	-0-	145	2088	3245	2			N	-0-			186
08	3100 N	4204	-0-	1104	3192	4204	2			N	-0-			186
09	3000 N	5016	-0-	2016	5208	5016	2			N	-0-			186

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
LAUTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169082		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 14514		PERF.14415 - 14632						
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PACKER		WELL #: 1		RRCID -> 169101		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 18672		PERF.14141 - 18672						
04	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2		N	-0-					-0-
05	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2		N	-0-					-0-
06	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2		N	-0-					-0-
07	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2		N	-0-					-0-
08	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2		N	-0-					-0-
09	6270	X	5133	-0-	-1137	-0-	5133	2		N	-0-					-0-

STAMPER		WELL #: 1		RRCID -> 169414		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 11660		PERF.11032 - 12880						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GLAESER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169525		COMPL. DATE 08/03/1998		TOTAL DEPTH 19370		PERF.15270 - 19370						
04	1714	N	1350	-0-	-364	-0-	1350	2		N	-0-					-0-
05	1984	N	1361	-0-	-623	-0-	1361	2		N	-0-					-0-
06	1800	N	1725	-0-	-75	-0-	1725	2		N	-0-					-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-					-0-
08	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1286	2		N	-0-					-0-
09	1740	N	1285	-0-	-455	-0-	1285	2		N	-0-					-0-

SEIDEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169528		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 17780		PERF.14630 - 18939						
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-					-0-
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		N	-0-					-0-
06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2706	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		N	-0-					-0-
08	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		N	-0-					-0-
09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		N	-0-					-0-

HAHN		WELL #: 1H		RRCID -> 169683		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 17734		PERF.11976 - 17734						
04	1340	N	987	-0-	-353	-0-	987	2		N	-0-					-0-
05	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	2		N	-0-					-0-
06	1020	N	943	-0-	-77	-0-	943	2		N	-0-					-0-
07	1023	N	762	-0-	-261	-0-	762	2		N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-					-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-					-0-

FEHMER UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 169876		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 14264		PERF.13681 - 18034						
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
06	1350	N	980	-0-	-370	-0-	874	2	106	9	N	96				155
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2487	2		36	9	N	33			188
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1574	2		30	9	N	27	190	1	25
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1319	2	12	9	N	11				36

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		10L RRCID -> 169882		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	431	2	6	9	N	5		184
07	744 N	529	-0-	-215	-0-	525	2	4	9	N	4	1 8	187
08	744 N	472	-0-	-272	-0-	468	2	4	9	N	4		191
09	450 N	345	-0-	-105	-0-	344	2	1	9	N	1		192

VICTORY		WELL #:		2		RRCID -> 170353		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061			
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-
06	6030 X	4231	-0-	-1799	-0-	690	1	3541	2	N	-0-		-0-
07	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	605	1	5634	2	N	-0-		-0-
08	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	553	1	6988	2	N	-0-		-0-
09	5670 X	5061	-0-	-609	-0-	679	1	4382	2	N	-0-		-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 171073		COMPL. DATE 06/27/1998		TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRONCO		WELL #:		1		RRCID -> 171200		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578			
04	4080 X	3648	-0-	-432	-0-	3648	2			N	-0-		-0-
05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-		-0-
06	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-		-0-
07	3937 X	3136	-0-	-801	-0-	3136	2			N	-0-		-0-
08	4526 X	3362	-0-	-1164	-0-	3361	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09	4470 X	3732	-0-	-738	-0-	3732	2			N	-0-		-0-

STEEPHOLLOW UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 171365		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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			
04	8910 X	7460	-0-	-1450	-0-	7460	2			N	-0-		-0-
05	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	9668	2			N	-0-		-0-
06	8910 X	8321	-0-	-589	-0-	8321	2			N	-0-		-0-
07	9083 X	7209	-0-	-1874	-0-	7209	2			N	-0-		-0-
08	9672 X	9653	-0-	-19	-0-	9652	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09	9360 X	6744	-0-	-2616	-0-	6744	2			N	-0-		-0-

HAHN		WELL #:		2H		RRCID -> 171605		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942			
04	1755 N	1074	-0-	-681	-0-	1074	2			N	-0-		-0-
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-		-0-
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-		-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-		-0-
08	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-		-0-
09	990 N	959	-0-	-31	-0-	959	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
ROCKET		WELL #:		1	RRCID -> 171930		COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 14969		PERF.14778 - 19575		
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
04	4470 X	3676	-0-	-794	-0-	3676	2		N	-0-			-0-
05	4650 X	4566	-0-	-84	-0-	4566	2		N	-0-			-0-
06	4500 X	3944	-0-	-556	-0-	3944	2		N	-0-			-0-
07	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2		N	-0-			-0-
08	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2		N	-0-			-0-
09	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2		N	-0-			-0-

ROADRUNNER		WELL #:		3	RRCID -> 172403		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 8605		PERF. 7909 - 8605	
04	3000 N	1359	-0-	-1641	-0-	1322	2	37 9	N	34			190
05	1687 N	1683	-0-	-4	-0-	1653	2	30 9	N	27	183 1		34
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1425	2	33 9	N	30	1 8		63
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1393	2	44 9	N	40	1 8		102
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1425	2	35 9	N	32	1 8		133
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1616	2	53 9	N	48			181

STORK, SELMA		WELL #:		2H	RRCID -> 172449		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10324		PERF. 8000 - 10324	
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
06	510 N	475	-0-	-35	-0-	434	2	41 9	N	37	1 8		58
07	589 N	513	-0-	-76	-0-	472	2	41 9	N	37	1 8		94
08	589 N	461	-0-	-128	-0-	418	2	43 9	N	39			133
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	430	2	34 9	N	31	1 8		163

WECHETA UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 172478		COMPL. DATE 11/15/2019		TOTAL DEPTH 13709		PERF. 8670 - 9340		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

BRONCO		WELL #:		2	RRCID -> 172609		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 14468		PERF.14653 - 17180		
04	3000 N	1438	-0-	-1562	1896	350	1	1088 2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1820	-0-	-1280	616	434	1	1386 2	N	-0-			-0-
06	1444 N	828	-0-	-616	-0-	336	1	492 2	N	-0-			-0-
07	1488 N	44	-0-	-1444	-0-	42	1	2 2	N	-0-			-0-
08	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-

RANGER		WELL #:		1	RRCID -> 172798		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 14724		PERF.14463 - 20261		
04	2850 X	2690	-0-	-160	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
05	2945 X	1900	-0-	-1045	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
06	2610 X	1707	-0-	-903	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
07	2790 X	1793	-0-	-997	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
08	2790 X	2456	-0-	-334	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
09	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-			-0-

STEELER		WELL #:		1	RRCID -> 173289		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 14577		PERF.14482 - 16688		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544							
SALEM		WELL #: 1H		RRCID -> 173293	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 15128	PERF.14950 - 18820
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	-0-
05	527 N	202	-0-	-325	-0-	202 2	-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	-0-

TIEMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 173352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 15313	PERF.12200 - 20085
04	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	12784 2	-0-	
05	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	13005 2	-0-	
06	11815 X	11815	-0-	-0-	-0-	11815 2	-0-	
07	11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	11602 2	-0-	
08	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	11479 2	-0-	
09	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	10791 2	1 9 N 1 1 8 -0-	

RWR UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 173354	COMPL. DATE 05/22/1999	TOTAL DEPTH 11796	PERF.11804 - 14229
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0 2	-0-
07	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 2	-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9 N 1 103
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	-0-

WEISS		WELL #: 1H		RRCID -> 173559	COMPL. DATE 04/30/1999	TOTAL DEPTH 15303	PERF.14999 - 17365
04	3000 N	1073	-0-	-1927	-0-	1073 2	-0-
05	3100 N	1714	-0-	-1386	-0-	1714 2	-0-
06	3000 N	1450	-0-	-1550	-0-	1179 1450 2	-0-
07	2595 N	1416	-0-	-1179	-0-	1416 2	-0-
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2	-0-
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	-0-

MILAM		WELL #: 1		RRCID -> 173603	COMPL. DATE 02/27/1999	TOTAL DEPTH 14801	PERF.10284 - 14801
04	2820 X	1944	-0-	-876	-0-	1529 2	415 9 N 377 345 1 1 8 150
05	2914 X	1533	-0-	-1381	-0-	1152 2	381 9 N 346 368 1 128
06	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	5788 2	866 9 N 787 737 1 2 8 176
07	2914 X	2896	-0-	-18	-0-	2592 2	304 9 N 276 360 1 3 8 89
08	2914 X	62	-0-	-2852	-0-	62 2	0 2 5 87
09	2820 X	491	-0-	-2329	-0-	405 2	86 9 N 78 165

O'BRIEN DL		WELL #: 2H		RRCID -> 173651	COMPL. DATE 02/02/1999	TOTAL DEPTH 17276	PERF.11754 - 15402
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0 2	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0 2	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0 2	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0 2	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0 2	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0 2	-0-

JET UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173796	COMPL. DATE 07/10/1999	TOTAL DEPTH 14994	PERF.14712 - 19448
04	3000 N	2235	-0-	-765	-0-	6748 2235 2	-0-
05	3100 N	2446	-0-	-654	-0-	6094 2446 2	-0-
06	3000 N	2177	-0-	-823	-0-	5271 2177 2	-0-
07	3100 N	2242	-0-	-858	-0-	4413 2242 2	-0-
08	3100 N	2308	-0-	-792	-0-	3621 2301 2	7 9 N 6 6 8 -0-
09	3000 N	1390	-0-	-1610	-0-	2011 1388 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													
SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-

DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF. 14600 - 19081													
04	14551 X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2		N	-0-			-0-
05	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	14225	2		N	-0-			-0-
06	14548 X	14548	-0-	-0-	-0-	14547	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	15920 X	15920	-0-	-0-	-0-	15919	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	15595 X	15595	-0-	-0-	-0-	15594	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	14324	2		N	-0-			-0-

GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070													
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
06	1200 N	1152	-0-	-48	-0-	1140	2	12 9	N	11			162
07	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	1114	2	1 9	N	1			163
08	1240 N	753	-0-	-487	-0-	744	2	9 9	N	8			171
09	1140 N	433	-0-	-707	-0-	427	2	6 9	N	5			176

WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF. 11600 - 15695													
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			35
05	3100 N	13816	-0-	10716	10716	13748	2	68 9	N	62	1 8		96
06	3000 N	12977	-0-	9977	20693	12863	2	114 9	N	104	4 8		196
07	3100 N	12468	-0-	9368	30061	12343	2	125 9	N	114	189 1	3 8	118
08	40501 X	10440	-0-	-30061	-0-	10317	2	123 9	N	112	193 1	3 8	34
09	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	9547	2	96 9	N	87			121

TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF. 14628 - 19870													
04	6000 X	5092	-0-	-908	-0-	5092	2		N	-0-			-0-
05	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2		N	-0-			-0-
06	6360 X	6203	-0-	-157	-0-	6203	2		N	-0-			-0-
07	6572 X	6228	-0-	-344	-0-	6228	2		N	-0-			-0-
08	6572 X	5770	-0-	-802	-0-	5770	2		N	-0-			-0-
09	6360 X	5839	-0-	-521	-0-	5838	2	1 9	N	1	1 8		-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF. 15772 - 19764													
04	810 N	572	-0-	-238	-0-	572	2		N	-0-			-0-
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
06	690 N	626	-0-	-64	-0-	626	2		N	-0-			-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
08	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	2		N	-0-			-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
ROST UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	175091	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	8966	PERF. 8507 - 8775
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
*10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		37
*11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		37
*12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		37
*01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		37
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		37
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		37
*04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		37
*05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		37
*06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		37
*07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		37
*08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		37
*09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		37

WRANGLER		WELL #:		1	RRCID ->	175276	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	14984	PERF.14889 - 19076
04	2400 N	2070	-0-	-330	-0-	2070	2	N	-0-		-0-
05	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2	N	-0-		-0-
06	3000 N	3167	-0-	167	-0-	3167	2	N	-0-		-0-
07	2139 N	1378	-0-	-761	-0-	1378	2	N	-0-		-0-
08	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2	N	-0-		-0-
09	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2	N	-0-		-0-

RAINS TRUST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175403	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	15487	PERF.15465 - 20200
04	2910 X	2052	-0-	-858	-0-	2052	2	N	-0-		-0-
05	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2	N	-0-		-0-
06	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2	N	-0-		-0-
07	3007 X	2125	-0-	-882	-0-	2125	2	N	-0-		-0-
08	3007 X	1993	-0-	-1014	-0-	1993	2	N	-0-		-0-
09	2910 X	1716	-0-	-1194	-0-	1716	2	N	-0-		-0-

MORRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175710	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	16160	PERF.15792 - 21610
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PAAPE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	175997	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	11983	PERF.11500 - 15110
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
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1443	2	32 9	N	29	125
07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1160	2	24 9	N	22	145
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1048	2	17 9	N	15	160
09	1200 N	798	-0-	-402	-0-	787	2	11 9	N	10	170

CORNELIA		WELL #:		1	RRCID ->	176228	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 8792 - 9000
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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										
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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	420 N	131	-0-	-289	-0-	131 2			N	-0-		91
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2			N	-0-		91
06	240 N	82	-0-	-158	-0-	82 2			N	-0-		91
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		91
08	527 N	289	-0-	-238	-0-	289 2			N	-0-		91
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2			N	-0-		91

HENSKKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176262	COMPL. DATE	01/14/2000	TOTAL DEPTH	15934	PERF.15559 - 22580	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARMONA		WELL #:		1H	RRCID ->	176504	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	15341	PERF.15258 - 18848	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCHEHRY, R. K. "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	176675	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	10152	PERF. 8233 - 10152	
04	450 N	425	-0-	-25	-0-	425 2			N	-0-		-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2			N	-0-		-0-
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	380 2			N	-0-		-0-
07	434 N	406	-0-	-28	-0-	406 2			N	-0-		-0-
08	434 N	260	-0-	-174	-0-	260 2			N	-0-		-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2			N	-0-		-0-

APOLLO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	177248	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	15650	PERF.15355 - 21440	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PHILLIPSBURG		WELL #:		1H	RRCID ->	179142	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	15667	PERF.15425 - 19743	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SALEM		WELL #:		2H	RRCID ->	179768	COMPL. DATE	05/13/2000	TOTAL DEPTH	15265	PERF.14915 - 18089	
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			N	-0-		-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2			N	-0-		-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-		-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-		-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2			N	-0-		-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 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	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695												
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	82
06	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2070	2	508	9	N	462	192
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	1985	2	260	9	N	236	251
08	3100 N	3993	-0-	893	893	3488	2	505	9	N	459	1
09	3000 N	6282	-0-	3282	4175	5803	2	479	9	N	435	248

SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521												
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	259
06	1110 N	263	-0-	-847	-0-	210	2	53	9	N	48	124
07	434 N	167	-0-	-267	-0-	144	2	23	9	N	21	145
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-	144
09	270 N	174	-0-	-96	-0-	115	2	59	9	N	54	57

MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880												
04	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3346	2	202	9	N	184	98
05	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1084	2	72	9	N	65	163
06	56 X	56	-0-	-0-	-0-	15	2	41	9	N	37	200
07	31 X	12	-0-	-19	-0-	8	2	4	9	N	4	204
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	23
09	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5354	2	146	9	N	133	156

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650												
04	8820 X	4996	-0-	-3824	-0-	4996	2			N	-0-	-0-
05	9114 X	5145	-0-	-3969	-0-	5145	2			N	-0-	-0-
06	8310 X	4720	-0-	-3590	-0-	4720	2			N	-0-	-0-
07	6417 X	4162	-0-	-2255	-0-	4161	2	1	9	N	1	-0-
08	5518 X	4682	-0-	-836	-0-	4682	2			N	-0-	-0-
09	5010 X	4680	-0-	-330	-0-	4680	2			N	-0-	-0-

MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640												
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
06	2998 N	1628	-0-	-1370	-0-	1606	2	22	9	N	20	38
07	1643 N	1141	-0-	-502	-0-	1134	2	7	9	N	6	44
08	3100 N	3768	-0-	668	668	3745	2	23	9	N	21	65
09	3000 N	2734	-0-	-266	402	2727	2	7	9	N	6	71

MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400												
04	863 X	863	-0-	-0-	-0-	642	2	221	9	N	201	201
05	914 X	914	-0-	-0-	-0-	735	2	179	9	N	163	189
06	824 X	824	-0-	-0-	-0-	655	2	169	9	N	154	163
07	829 X	829	-0-	-0-	-0-	666	2	163	9	N	148	129
08	737 X	737	-0-	-0-	-0-	595	2	142	9	N	129	79
09	663 X	663	-0-	-0-	-0-	529	2	134	9	N	122	201

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
06		39365 X	39365	-0-	-0-	-0-	38812 2	553 9	N	503	545 1	9 8		99
07		33920 X	33920	-0-	-0-	-0-	33319 2	601 9	N	546	570 1	2 8		73
08		14168 X	14168	-0-	-0-	-0-	13873 2	295 9	N	268	171 1	2 8		168
09		11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	11405 2	217 9	N	197	176 1	1 8		188

BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730														
04		2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-			N	-0-				57
05		2170 X	493	-0-	-1677	-0-	484 2	9 9	N	8				65
06		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-				65
07		2170 X	345	-0-	-1825	-0-	345 2		N	-0-				65
08		496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-				65
*09		480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	7	1 8			71

CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175														
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-				109
05		155 N	28	-0-	-127	-0-	26 2	2 9	N	2				111
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	15 2	3 9	N	3				114
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-				114
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-				114
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-				114

MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086														
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
06		7470 X	3924	-0-	-3546	-0-	3847 2	77 9	Y	70	91 1	1 8		61
07		7719 X	4069	-0-	-3650	-0-	4010 2	59 9	Y	54	93 1			22
08		5146 X	3210	-0-	-1936	-0-	3162 2	48 9	Y	44				66
09		4200 X	3457	-0-	-743	-0-	3407 2	50 9	Y	45	95 1			16

WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340														
04		1140 N	944	-0-	-196	-0-	944 2		N	-0-				-0-
05		1054 N	505	-0-	-549	-0-	505 2		N	-0-				-0-
06		420 N	108	-0-	-312	-0-	108 2		N	-0-				-0-
07		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-				-0-
08		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-				-0-
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-				-0-

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103														
04		224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-				18
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				18
08		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-				18
09		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2		N	-0-				18

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		2H	RRCID ->	190074	COMPL. DATE	05/07/2002	TOTAL DEPTH	17122	PERF.13039 - 17122	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-		-0-
05	403 N	281	-0-	-122	-0-	-0-	281	2			N	-0-		-0-
06	270 N	223	-0-	-47	-0-	-0-	223	2			N	-0-		-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	-0-	260	2			N	-0-		-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-		-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-		-0-

WITT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	190122	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	19810	PERF.13605 - 19810		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	N	1		113
08	3100 N	4764	-0-	1664	1664	1664	4514	2	250	9	N	227	170	1
09	3000 N	2983	-0-	-17	1647	1647	2843	2	140	9	N	127	173	1

VERTIVER				WELL #:	1H	RRCID ->	190883	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12094 - 18392		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RATCLIFF				WELL #:	1H	RRCID ->	191472	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13710 - 19600		
04	3000 N	1279	-0-	-1721		241	1279	2			N	-0-		-0-
05	1616 N	1375	-0-	-241	-0-	-0-	1375	2			N	-0-		-0-
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-		-0-
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-		-0-
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-		-0-
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-		-0-

VON RUNDSTEDT UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	192050	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11930 - 19122		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	94	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	91	1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	93	1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	95	1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
HARRELL "E"		WELL #: 1A		RRCID -> 192205		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 8658 - 11508						
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	20	19	8			133
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			133
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	13	7	8			139
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	26	18	8			147
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	13	7	8			153
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	24	9	8			168

MUESSE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192317		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11863 - 16641						
04	60	X	4	-0-	-56		3 2	1 9	N	1	194	1				67
05	527	X	527	-0-	-0-		493 2	34 9	N	31						98
06	530	X	530	-0-	-0-		504 2	26 9	N	24						122
07	140	X	140	-0-	-0-		115 2	25 9	N	23						145
08	577	X	577	-0-	-0-		548 2	29 9	N	26						171
09	253	X	253	-0-	-0-		253 2		N	-0-						171

CARLOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192710		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10821 - 15420						
04	90	N	55	-0-	-35		55 2		N	-0-						47
05	93	N	26	-0-	-67		26 2		N	-0-						47
06	60	N	-0-	-0-	-60				N	-0-						47
07	81	N	81	-0-	-0-		81 2		N	-0-						47
08	37	N	37	-0-	-0-		37 2		N	-0-						47
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-						47

KEILERS FAMILY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 193237		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11850 - 15222						
04	324	N	324	-0-	-0-		255 2	69 9	N	63	1	8				120
05	335	N	335	-0-	-0-		335 2		N	-0-						120
06	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-						120
07	438	N	438	-0-	-0-		437 2	1 9	N	1	1	8				120
08	248	N	-0-	-0-	-248				N	-0-						120
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-						120

EISENHOWER		WELL #: 1H		RRCID -> 193459		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12030 - 17860						
04	5987	X	742	-0-	-5245		741 2	1 9	N	1	1	8				169
05	372	X	257	-0-	-115		257 2		N	-0-						169
06	1852	X	1852	-0-	-0-		1845 2	7 9	N	6	2	8				173
07	2915	X	2915	-0-	-0-		2912 2	3 9	N	3	1	8				175
08	1328	X	1328	-0-	-0-		1326 2	2 9	N	2						177
09	711	X	711	-0-	-0-		711 2		N	-0-						177

FREEMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 193677		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13536 - 19741						
04	4425	X	4425	-0-	-0-		4425 2		N	-0-						-0-
05	3507	X	3507	-0-	-0-		3507 2		N	-0-						-0-
06	3940	X	3940	-0-	-0-		3940 2		N	-0-						-0-
07	3865	X	3865	-0-	-0-		3864 2	1 9	N	1	1	8				-0-
08	5448	X	5448	-0-	-0-		5448 2		N	-0-						-0-
09	4399	X	4399	-0-	-0-		4399 2		N	-0-						-0-

PENICK		WELL #: 1RE		RRCID -> 193972		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 10690		PERF.10018 - 13700						
04	3000	N	997	-0-	-2003		983 2	14 9	N	13						196
05	2907	N	888	-0-	-2019		880 2	8 9	N	7						203
06	930	N	464	-0-	-466		464 2		N	-0-	184	1				19
07	1994	N	1994	-0-	-0-		1974 2	20 9	N	18						37
08	2442	N	2442	-0-	-0-		2418 2	24 9	N	22	1	8				58
09	2446	N	2446	-0-	-0-		2392 2	54 9	N	49	36	1				71

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BRENHAM DOME UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 194601		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15106 - 19845		
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	
04	2550 N	2199	-0-	-351	-0-	2199 2	N	-0-			-0-	
05	2666 N	2209	-0-	-457	-0-	2209 2	N	-0-			-0-	
06	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2	N	-0-			-0-	
07	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2	N	-0-			-0-	
08	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2	N	-0-			-0-	
09	2400 N	2376	-0-	-24	-0-	2376 2	N	-0-			-0-	

WEISS		WELL #: 2H		RRCID -> 195471		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14950 - 18350		
04	480 N	471	-0-	-9	-0-	471 2	N	-0-			-0-	
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 2	N	-0-			-0-	
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-			-0-	
07	496 N	147	-0-	-349	-0-	147 2	N	-0-			-0-	
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2	N	-0-			-0-	
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2	N	-0-			-0-	

HOBBS-MUERY UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 195811		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 12349		PERF.11668 - 14540		
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	
06	4320 X	3384	-0-	-936	-0-	3339 2	45 9	N	41	9 8	107	
07	4464 X	2724	-0-	-1740	-0-	2701 2	23 9	N	21	1 8	127	
08	4464 X	2634	-0-	-1830	-0-	2612 2	22 9	N	20	2 8	145	
09	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5034 2	39 9	N	35	2 8	178	

COOK, WALTER W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196709		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7858 - 8054		
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	
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1270 3	68 9	N	62		166	
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1411 3	141 9	N	128	193 1	101	
08	1178 N	491	-0-	-687	-0-	477 2	14 9	N	13		114	
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1919 2	151 9	N	137	176 1	75	

DIETZ, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 196824		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9983 - 14971		
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
06	15380 X	15380	-0-	-0-	-0-	14179 2	1201 9	N	1092	1270 1	6 8	171
07	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	10182 2	842 9	N	765	732 1	6 8	198
08	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7251 2	550 9	N	500	359 1	6 8	333
09	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5457 2	453 9	N	412	543 1	3 8	199

GRAHAM-MYNAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197486		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8342		PERF. 7773 - 7954		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JARMON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197493		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15040 - 19860		
04	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-	
05	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2		N	-0-		-0-	
06	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7453 2		N	-0-		-0-	
07	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-		-0-	
08	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		N	-0-		-0-	
09	5340 X	1105	-0-	-4235	-0-	1105 2		N	-0-		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
ZUEHLKE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197747		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11793 - 16247	
M	O	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
04	600 N	564	-0-	-36	-0-	564 2	N	-0-			101
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-			101
06	570 N	378	-0-	-192	-0-	378 2	N	-0-			101
07	589 N	415	-0-	-174	-0-	415 2	N	-0-			101
08	620 N	480	-0-	-140	-0-	480 2	N	-0-			101
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-			101

TIEMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 198105		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15300 - 19419	
04	18300 X	14928	-0-	-3372	-0-	14928 2	N	-0-			-0-
05	18910 X	15309	-0-	-3601	-0-	15309 2	N	-0-			-0-
06	18300 X	11993	-0-	-6307	-0-	11992 2	1 9 N	1	1 8		-0-
07	18910 X	13543	-0-	-5367	-0-	13543 2	N	-0-			-0-
08	16895 X	11873	-0-	-5022	-0-	11872 2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	14940 X	12656	-0-	-2284	-0-	12656 2	N	-0-			-0-

CARMONA		WELL #: 2H		RRCID -> 198124		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15040 - 18547	
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-
06	20228 X	20228	-0-	-0-	-0-	20220 2	8 9 N	7	7 1		-0-
07	20742 X	20742	-0-	-0-	-0-	20741 2	1 9 N	1	1 1		-0-
08	21157 X	21157	-0-	-0-	-0-	21157 2	N	-0-			-0-
09	20572 X	20572	-0-	-0-	-0-	20570 2	2 9 N	2	1 1		1

FREEMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 198566		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13323 - 17898	
04	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2	N	-0-			-0-
05	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2	N	-0-			-0-
06	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2	N	-0-			-0-
07	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2	N	-0-			-0-
08	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2	N	-0-			-0-
09	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2	N	-0-			-0-

MEINEN OL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 199305		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12198 - 16720	
04	2850 X	27	-0-	-2823	-0-	27 2	N	-0-			84
05	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311 2	N	-0-			84
06	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1697 2	10 9 N	9			93
07	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5630 2	40 9 N	36	1 8		128
08	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	7074 2	99 9 N	90	185 1	2 8	31
09	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4112 2	22 9 N	20			51

PETERS-CHEMLAR UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 199321		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9340		PERF. 8802 - 9002	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALBERS ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199340		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12460 - 16444	
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	848 2	61 9 N	55			205
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	874 2	55 9 N	50			255
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	810 2	30 9 N	27	193 1		89
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	819 2	72 9 N	65			154
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	837 2	57 9 N	52	176 1		30
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	832 2	56 9 N	51			81

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506													
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
04		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2		N	-0-			-0-
05		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2		N	-0-			-0-
06		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 2		N	-0-			-0-
07		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206 2		N	-0-			-0-
08		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2		N	-0-			-0-
09		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2		N	-0-			-0-

EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234													
04		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4144 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408 2		N	-0-			-0-
06		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 2		N	-0-			-0-
07		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151 2		N	-0-			-0-
08		4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762 2		N	-0-			-0-
09		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496 2		N	-0-			-0-

BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221													
04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	556 2	34 9	N	31			166
05		636 N	636	-0-	-0-	-0-	596 2	40 9	N	36			202
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	521 2	73 9	N	66	178 1		90
07		620 N	575	-0-	-45	-0-	539 2	36 9	N	33	1 8		122
08		651 N	540	-0-	-111	-0-	514 2	26 9	N	24			146
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	564 2	39 9	N	35	1 8		180

JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415													
04		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			-0-
05		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			-0-
06		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			-0-
07		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			-0-
08		620 N	531	-0-	-89	-0-	531 2		N	-0-			-0-
09		690 N	616	-0-	-74	-0-	616 2		N	-0-			-0-

BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105													
04		510 N	488	-0-	-22	-0-	488 2		N	-0-			-0-
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			-0-
06		630 N	534	-0-	-96	-0-	534 2		N	-0-			-0-
07		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			-0-
08		620 N	545	-0-	-75	-0-	545 2		N	-0-			-0-
09		540 N	526	-0-	-14	-0-	526 2		N	-0-			-0-

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925													
04		210 N	21	-0-	-189	-0-	21 2		N	-0-			51
05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			51
06		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			51
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			51
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			51
09		840 N	35	-0-	-805	-0-	35 2		N	-0-			51

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
COBB UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201524		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 14991		PERF.14736 - 18400					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
04	6570	X	4027	-0-	-2543	-0-	4027	2		N	-0-			-0-	
05	6789	X	2671	-0-	-4118	-0-	2671	2		N	-0-			-0-	
06	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6569	2	3	9	N	3	8	-0-	
07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5412	2	1	9	N	1	8	-0-	
08	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2		N	-0-			-0-	
09	6570	X	5583	-0-	-987	-0-	5583	2		N	-0-			-0-	

EDGE, GORDON		WELL #: 2H		RRCID -> 201623		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 13609		PERF.13118 - 18547					
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			41	
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			41	
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			41	
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			41	
08	1116	N	986	-0-	-130	-0-	986	2		N	-0-			41	
09	1020	N	886	-0-	-134	-0-	886	2		N	-0-			41	

GLAESER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203319		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 15492		PERF.15365 - 20150					
04	3390	X	2700	-0-	-690	-0-	2700	2		N	-0-			-0-	
05	3503	X	2869	-0-	-634	-0-	2869	2		N	-0-			-0-	
06	3390	X	2712	-0-	-678	-0-	2712	2		N	-0-			-0-	
07	3348	X	2661	-0-	-687	-0-	2661	2		N	-0-			-0-	
08	3069	X	2753	-0-	-316	-0-	2753	2		N	-0-			-0-	
09	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	2546	2		N	-0-			-0-	

DIERKING UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203886		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 15633		PERF.15435 - 18521					
04	330	N	87	-0-	-243	-0-	87	2		N	-0-			-0-	
05	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	2		N	-0-			-0-	
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-	
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-	
08	310	N	131	-0-	-179	-0-	131	2		N	-0-			-0-	
09	480	N	94	-0-	-386	-0-	94	2		N	-0-			-0-	

NAVARRO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 203889		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 14929		PERF.14645 - 19491					
04	3000	N	1946	-0-	-1054	5028	1946	2		N	-0-			-0-	
05	3100	N	2504	-0-	-596	4432	2504	2		N	-0-			-0-	
06	3000	N	2340	-0-	-660	3772	2340	2		N	-0-			-0-	
07	3100	N	2574	-0-	-526	3246	2574	2		N	-0-			-0-	
08	3100	N	2558	-0-	-542	2704	2558	2		N	-0-			-0-	
09	3000	N	2442	-0-	-558	2146	2442	2		N	-0-			-0-	

GOLDBERG UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203906		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 15351		PERF.15280 - 18390					
04	3330	X	2917	-0-	-413	-0-	2917	2		N	-0-			-0-	
05	3441	X	2936	-0-	-505	-0-	2936	2		N	-0-			-0-	
06	3330	X	2864	-0-	-466	-0-	2864	2		N	-0-			-0-	
07	3162	X	2976	-0-	-186	-0-	2976	2		N	-0-			-0-	
08	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	2931	2		N	-0-			-0-	
09	2910	X	2744	-0-	-166	-0-	2744	2		N	-0-			-0-	

RIO LOBO UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 203907		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 12322		PERF.11852 - 15395					
04	3000	N	4507	-0-	1507	2961	4430	2	77	9	N	70	184	1	90
05	3100	N	4792	-0-	1692	4653	4728	2	64	9	N	58	1	8	147
06	10481	X	5828	-0-	-4653	-0-	5761	2	67	9	N	61			208
07	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6282	2	23	9	N	21	181	1	48
08	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6744	2	79	9	N	72	1	8	119
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3196	2	68	9	N	62			181

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		420 N	63	-0-	-357	-0-	63 2				N	81
05		186 N	60	-0-	-126	-0-	60 2				N	81
06		120 N	57	-0-	-63	-0-	56 2	1 9			N	81
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			1 8	N	81
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2				N	81
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2				N	81

ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488												
04		944 N	944	-0-	-0-	-0-	276 1	668 2			N	-0-
05		806 N	757	-0-	-49	-0-	286 1	471 2			N	-0-
06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	276 1	478 2			N	-0-
07		961 N	843	-0-	-118	-0-	286 1	557 2			N	-0-
08		877 N	877	-0-	-0-	-0-	286 1	591 2			N	-0-
09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	276 1	485 2			N	-0-

WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231												
04		3000 N	2857	-0-	-143	2595	2857 2				N	39
05		3100 N	2503	-0-	-597	1998	2501 2	2 9			N	39
06		3000 N	2212	-0-	-788	1210	2212 2				N	39
07		3100 N	1983	-0-	-1117	93	1983 2				N	39
08		2075 N	1982	-0-	-93	-0-	1982 2				N	39
09		1980 N	1796	-0-	-184	-0-	1796 2				N	39

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1 5	N	70
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1	N	71
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71

RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440												
04		4440 X	4151	-0-	-289	-0-	4151 2				N	-0-
05		4588 X	3904	-0-	-684	-0-	3904 2				N	-0-
06		4440 X	3572	-0-	-868	-0-	3570 2	2 9			N	-0-
07		4588 X	3660	-0-	-928	-0-	3659 2	1 9			N	-0-
08		4588 X	3329	-0-	-1259	-0-	3329 2			1 8	N	-0-
09		4140 X	3591	-0-	-549	-0-	3591 2				N	-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548												
04		3000 N	1713	-0-	-1287	1122	1713 2				N	-0-
05		3043 N	1921	-0-	-1122	-0-	1921 2				N	-0-
06		1830 N	1649	-0-	-181	-0-	1649 2				N	-0-
07		1767 N	1400	-0-	-367	-0-	1400 2				N	-0-
08		1922 N	1460	-0-	-462	-0-	1460 2				N	-0-
09		1650 N	1400	-0-	-250	-0-	1400 2				N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	14917 X	14917	-0-	-0-	-0-	453	1	14463	2	N	1					121
07	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	448	1	9657	2	N	4	2	8			123
08	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	473	1	7309	2	N	-0-					123
09	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	448	1	6790	2	N	-0-					123

HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163

04	3000 N	2050	-0-	-950	-0-	6596	2050	2		N	-0-					-0-
05	3100 N	2225	-0-	-875	-0-	5721	2225	2		N	-0-					-0-
06	3000 N	2113	-0-	-887	-0-	4834	2112	2	1	9	1	1	8			-0-
07	3100 N	2166	-0-	-934	-0-	3900	2166	2		N	-0-					-0-
08	3100 N	2099	-0-	-1001	-0-	2899	2099	2		N	-0-					-0-
09	3000 N	2046	-0-	-954	-0-	1945	2046	2		N	-0-					-0-

MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973

04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374

04	4620 X	4511	-0-	-109	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
05	4991 X	4528	-0-	-463	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
06	4830 X	3475	-0-	-1355	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
07	4991 X	155	-0-	-4836	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	4836 X	1881	-0-	-2955	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	4500 X	1691	-0-	-2809	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100

04	3390 X	2496	-0-	-894	-0-	276	1	2219	2	N	1					47
05	3317 X	2917	-0-	-400	-0-	286	1	2628	2	N	3					50
06	3210 X	2647	-0-	-563	-0-	276	1	2371	2	N	-0-					50
07	2759 X	2217	-0-	-542	-0-	286	1	1931	2	N	-0-					50
08	2914 X	2526	-0-	-388	-0-	286	1	2229	2	N	10					60
09	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	276	1	3060	2	N	9					69

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3000 N	1519	-0-	-1481	3086	1519	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	2101	-0-	-999	2087	2101	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	1860	-0-	-1140	947	1860	2		N	-0-			-0-
07		2605 N	1658	-0-	-947	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
08		2108 N	1207	-0-	-901	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
09		1860 N	1538	-0-	-322	-0-	1538	2		N	-0-			-0-

FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707														
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
05		186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1208	2	4	9	N	4	4 8	-0-
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08		11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			-0-

HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701														
04		4200 X	3963	-0-	-237	-0-	3963	2		N	-0-			-0-
05		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2		N	-0-			-0-
06		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5062	2	2	9	N	2	2 8	-0-
07		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4786	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08		4340 X	3441	-0-	-899	-0-	3441	2		N	-0-			-0-
09		4200 X	3058	-0-	-1142	-0-	3058	2		N	-0-			-0-

RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350														
04		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1022	2	26	9	N	24		153
05		860 N	860	-0-	-0-	-0-	840	2	20	9	N	18		171
06		744 N	744	-0-	-0-	-0-	720	2	24	9	N	22		193
07		655 N	655	-0-	-0-	-0-	642	2	13	9	N	12		205
08		573 N	573	-0-	-0-	-0-	550	2	23	9	N	21	190 1	1 8 35
09		531 N	531	-0-	-0-	-0-	510	2	21	9	N	19		54

RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005														
04		2670 X	1700	-0-	-970	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
05		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		N	-0-			-0-
06		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2		N	-0-			-0-
07		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
08		3069 X	2225	-0-	-844	-0-	2225	2		N	-0-			-0-
09		2970 X	1309	-0-	-1661	-0-	1309	2		N	-0-			-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235														
04		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3464	2	3	9	N	3		29
05		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		N	-0-			29
06		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-			29
07		1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-			29
08		1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			29
09		1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			29

JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221														
04		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-
05		558 N	488	-0-	-70	-0-	488	2		N	-0-			-0-
06		510 N	408	-0-	-102	-0-	408	2		N	-0-			-0-
07		558 N	435	-0-	-123	-0-	435	2		N	-0-			-0-
08		496 N	361	-0-	-135	-0-	361	2		N	-0-			-0-
09		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
LUCKY		WELL #: 2		RRCID -> 213385		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11692		PERF.11237 - 15378	
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	
04	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2256 2	90 9 N	82	181 1	80	
05	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2790 2	113 9 N	103		183	
06	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2464 2	114 9 N	104	187 1	100	
07	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3059 2	122 9 N	111	1 8	210	
08	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1789 2	94 9 N	85	189 1	104	2 8
*09	232 X	232	-0-	-0-	-0-	231 2	1 9 N	1	1 8	104	

UILKIE		WELL #: 1H		RRCID -> 213659		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 13569		PERF.13570 - 19330	
04	3000 N	2276	-0-	-724	7577	2276 2	N	-0-		-0-	
05	3100 N	2380	-0-	-720	6857	2380 2	N	-0-		-0-	
06	3000 N	2175	-0-	-825	6032	2175 2	N	-0-		-0-	
07	3100 N	2191	-0-	-909	5123	2191 2	N	-0-		-0-	
08	3100 N	2291	-0-	-809	4314	2291 2	N	-0-		-0-	
09	3000 N	1999	-0-	-1001	3313	1999 2	N	-0-		-0-	

THOMAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 214746		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14359 - 19670	
04	3000 N	1731	-0-	-1269	3583	1731 2	N	-0-		-0-	
05	3100 N	1751	-0-	-1349	2234	1751 2	N	-0-		-0-	
06	3000 N	1683	-0-	-1317	917	1683 2	N	-0-		-0-	
07	2535 N	1618	-0-	-917	-0-	1618 2	N	-0-		-0-	
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2	N	-0-		-0-	
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2	N	-0-		-0-	

CARMONA		WELL #: 3 H		RRCID -> 214755		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 15482		PERF.11962 - 18933	
04	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6768 2	N	-0-		-0-	
05	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	8473 2	N	-0-		-0-	
06	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7524 2	N	-0-		-0-	
07	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8311 2	N	-0-		-0-	
08	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7913 2	N	-0-		-0-	
09	6960 X	6756	-0-	-204	-0-	6756 2	N	-0-		-0-	

GILES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 215686		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 13967		PERF.13710 - 19088	
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-	
06	2220 X	2207	-0-	-13	-0-	2207 2	N	-0-		-0-	
07	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2	N	-0-		-0-	
08	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2	N	-0-		-0-	
09	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2	N	-0-		-0-	

LINDLEY		WELL #: 2 H		RRCID -> 215712		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12412		PERF.12186 - 17818	
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	
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	646 2	1 9 N	1		100	
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2	N	-0-		100	
08	527 N	497	-0-	-30	-0-	497 2	N	-0-		100	
09	660 N	453	-0-	-207	-0-	453 2	N	-0-		100	

WEISS		WELL #: 3H		RRCID -> 216268		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 15163		PERF.12096 - 17501	
04	8490 X	6859	-0-	-1631	-0-	6859 2	N	-0-		-0-	
05	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	9055 2	N	-0-		-0-	
06	8490 X	7875	-0-	-615	-0-	7873 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
07	8401 X	8002	-0-	-399	-0-	8002 2	N	-0-		-0-	
08	8928 X	7939	-0-	-989	-0-	7939 2	N	-0-		-0-	
09	8640 X	7422	-0-	-1218	-0-	7422 2	N	-0-		-0-	

 GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
06	6810 X	2956	-0-	-3854	-0-	960	1	1996	2	N	-0-				-0-
07	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	992	1	7489	2	N	-0-				-0-
08	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	945	1	5535	2	N	-0-				-0-
09	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	960	1	5611	2	N	-0-				-0-

 ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675

04	3000 N	1722	-0-	-1278	3031	1722	2			N	-0-				-0-
05	3100 N	1123	-0-	-1977	1054	1123	2			N	-0-				-0-
06	1920 N	514	-0-	-1406	-0-	514	2			N	-0-				-0-
07	1767 N	524	-0-	-1243	-0-	524	2			N	-0-				-0-
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-				-0-
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-				-0-

 MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164

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-
06	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	960	1	5674	2	N	-0-				-0-
07	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	989	1	6762	2	N	-0-	1	1 8		-0-
						1	9								
08	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	889	1	6428	2	N	-0-				-0-
09	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	960	1	6464	2	N	-0-				-0-

 LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		RANGER		WELL #:	3	RRCID ->	221435	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	14605	PERF.	14290 - 16799
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE
04		1126 N	854	-0-	-272	-0-	854	2			N	-0-			-0-
05		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
06		990 N	959	-0-	-31	-0-	959	2			N	-0-			-0-
07		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
08		1054 N	1002	-0-	-52	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
09		960 N	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-			-0-

DODIE						WELL #:		1RE	RRCID ->	222130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12747	PERF. 8613 - 12500
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
06		1290 N	405	-0-	-885	-0-	395	2	10	9	N	9			203
07		1178 N	212	-0-	-966	-0-	209	2	3	9	N	3			206
08		930 N	168	-0-	-762	-0-	166	2	2	9	N	2			208
09		420 N	230	-0-	-190	-0-	226	2	4	9	N	4	2	5	210

KATHY UNIT						WELL #:		1	RRCID ->	222143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11868	PERF.10345 - 11868
04		120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-			30
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			30
06		120 N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-			30
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	117	2	13	9	N	12			42
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	331	2	35	9	N	32			74
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	267	2	4	9	N	4			78

BOSSE, A. B.						WELL #:		1H	RRCID ->	223316	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	14139	PERF.13928 - 20081
04		4860 X	4171	-0-	-689	-0-	4171	2			N	-0-			-0-
05		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-			-0-
06		4920 X	4836	-0-	-84	-0-	4836	2			N	-0-			-0-
07		5084 X	4855	-0-	-229	-0-	4855	2			N	-0-			-0-
08		5084 X	4331	-0-	-753	-0-	4331	2			N	-0-			-0-
09		4920 X	4517	-0-	-403	-0-	4517	2			N	-0-			-0-

INDEPENDENCE						WELL #:		1H	RRCID ->	224423	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	13636	PERF.13051 - 17698
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESTBROOK						WELL #:		1A	RRCID ->	225323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 8500 - 8865
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
06		690 N	688	-0-	-2	-0-	633	2	55	9	N	50	196	1	22
07		713 N	705	-0-	-8	-0-	648	2	57	9	N	52			74
08		713 N	699	-0-	-14	-0-	642	2	57	9	N	52			126
09		690 N	680	-0-	-10	-0-	626	2	54	9	N	49			175

MARVA UNIT						WELL #:		1RE	RRCID ->	225960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8898	PERF. 8276 - 10985
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
SHORTY		WELL #: 1		RRCID -> 226538		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12614		PERF. 8202 - 12614						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					66
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	301	2	8	9	N	7					73
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					73
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-	2	5			71

HAYNIE-MOODY		WELL #: 1H		RRCID -> 227991		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 19808		PERF. 14028 - 19808						
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-
06	7200 X	6239	-0-	-961	-0-	960	1	5279	2	N	-0-					-0-
07	7192 X	3812	-0-	-3380	-0-	928	1	2884	2	N	-0-					-0-
08	7347 X	3365	-0-	-3982	-0-	880	1	2485	2	N	-0-					-0-
09	7110 X	4007	-0-	-3103	-0-	451	1	3556	2	N	-0-					-0-

HECKMANN UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 228080		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 14750		PERF. 13695 - 18337						
04	23259 X	23259	-0-	-0-	-0-	23259	2			N	-0-					-0-
05	21824 X	19825	-0-	-1999	-0-	19825	2			N	-0-					-0-
06	21120 X	19287	-0-	-1833	-0-	19283	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	21824 X	17757	-0-	-4067	-0-	17756	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	21824 X	18848	-0-	-2976	-0-	18848	2			N	-0-					-0-
09	21120 X	16046	-0-	-5074	-0-	16046	2			N	-0-					-0-

W.P.T.		WELL #: 1H		RRCID -> 229621		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 14723		PERF. 14548 - 20299						
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-
06	6090 X	4695	-0-	-1395	-0-	960	1	3735	2	N	-0-					-0-
07	6076 X	5416	-0-	-660	-0-	992	1	4424	2	N	-0-					-0-
08	5983 X	5334	-0-	-649	-0-	925	1	4409	2	N	-0-					-0-
09	5370 X	5338	-0-	-32	-0-	960	1	4378	2	N	-0-					-0-

KOPLAR, ROBERT B.		WELL #: 1RE		RRCID -> 229703		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 9418 - 13351						
04	3000 N	1178	-0-	-1822	-0-	1989	1116	2	62	9	N	56				122
05	3100 N	1174	-0-	-1926	-0-	63	1112	2	62	9	N	56				178
06	1200 N	925	-0-	-275	-0-		856	2	69	9	N	63	187	1		54
07	1209 N	1152	-0-	-57	-0-		1089	2	63	9	N	57				111
08	1178 N	1062	-0-	-116	-0-		1012	2	50	9	N	45				156
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		1077	2	63	9	N	57				213

ASHORN		WELL #: 1H		RRCID -> 229800		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 13954		PERF. 13610 - 19200						
04	3000 N	2377	-0-	-623	-0-	7567	2377	2		N	-0-					-0-
05	3100 N	2462	-0-	-638	-0-	6929	2462	2		N	-0-					-0-
06	3000 N	2241	-0-	-759	-0-	6170	2241	2		N	-0-					-0-
07	3100 N	2208	-0-	-892	-0-	5278	2208	2		N	-0-					-0-
08	3100 N	2243	-0-	-857	-0-	4421	2243	2		N	-0-					-0-
09	3000 N	2159	-0-	-841	-0-	3580	2159	2		N	-0-					-0-

STANTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231913		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 12961		PERF. 12841 - 15946						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	9540 X	8285	-0-	-1255	-0-	8285 2	N	-0-			-0-
05	10261 X	9548	-0-	-713	-0-	9548 2	N	-0-			-0-
06	9930 X	9260	-0-	-670	-0-	9260 2	N	-0-			-0-
07	10261 X	9372	-0-	-889	-0-	9372 2	N	-0-			-0-
08	9734 X	9264	-0-	-470	-0-	9264 2	N	-0-			-0-
09	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	10135 2	N	-0-			-0-

HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883											
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-
06	6000 X	5564	-0-	-436	-0-	960 1 4604 2	N	-0-			-0-
07	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	992 1 5769 2	N	-0-			-0-
08	6200 X	5347	-0-	-853	-0-	944 1 4403 2	N	-0-			-0-
09	6000 X	5402	-0-	-598	-0-	960 1 4442 2	N	-0-			-0-

KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753											
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-
06	7800 X	4940	-0-	-2860	-0-	960 1 3980 2	N	-0-			-0-
07	8060 X	5616	-0-	-2444	-0-	957 1 4659 2	N	-0-			-0-
08	7905 X	5837	-0-	-2068	-0-	897 1 4940 2	N	-0-			-0-
09	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	960 1 5372 2	N	-0-			-0-

SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050											
04	3000 N	1379	-0-	-1621	2547	1379 2	N	-0-			202
05	3100 N	1558	-0-	-1542	1005	1558 2	N	-0-			202
06	2070 N	1033	-0-	-1037	-0-	1027 2	N	5			207
07	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2310 2	N	36	180 1	1 8	62
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2073 2	N	23	1 8		84
09	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1970 2	N	28			112

EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622											
04	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6941 2	N	-0-			-0-
05	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7913 2	N	-0-			-0-
06	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	7748 2	N	-0-			-0-
07	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	7033 2	N	-0-			-0-
08	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245 2	N	-0-			-0-
09	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550 2	N	-0-			-0-

BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090											
04	1830 N	900	-0-	-930	-0-	900 2	N	-0-			-0-
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1204	-0-	-116	-0-	1204 2	N	-0-			-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2	N	-0-			-0-
08	1395 N	998	-0-	-397	-0-	998 2	N	-0-			-0-
09	1200 N	899	-0-	-301	-0-	899 2	N	-0-			-0-

WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511											
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-
06	11430 X	11068	-0-	-362	-0-	960 1 10108 2	N	-0-			-0-
07	11594 X	11323	-0-	-271	-0-	992 1 10331 2	N	-0-			-0-
08	11811 X	10911	-0-	-900	-0-	915 1 9996 2	N	-0-			-0-
09	11430 X	10815	-0-	-615	-0-	960 1 9855 2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	720 N	575	-0-	-145	-0-	575	2			N	-0-					166
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					166
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					166
07	589 N	369	-0-	-220	-0-	369	2			N	-0-					166
08	775 N	83	-0-	-692	-0-	83	2			N	-0-					166
*09	750 N	501	-0-	-249	-0-	501	2			N	-0-					166

KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323

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-
06	8640 X	8367	-0-	-273	-0-	960	1	7407	2	N	-0-					-0-
07	8835 X	8572	-0-	-263	-0-	992	1	7580	2	N	-0-					-0-
08	8959 X	8269	-0-	-690	-0-	928	1	7341	2	N	-0-					-0-
09	8670 X	8044	-0-	-626	-0-	960	1	7084	2	N	-0-					-0-

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354

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-
06	9360 X	9136	-0-	-224	-0-	960	1	8176	2	N	-0-					-0-
07	9672 X	8274	-0-	-1398	-0-	992	1	7282	2	N	-0-					-0-
08	9765 X	7504	-0-	-2261	-0-	929	1	6575	2	N	-0-					-0-
09	9450 X	9396	-0-	-54	-0-	960	1	8436	2	N	-0-					-0-

HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107

04	3930 X	3635	-0-	-295	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	3199	-0-	-862	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	3340	-0-	-590	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	3671	-0-	-390	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
08	4061 X	3515	-0-	-546	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
09	3630 X	3250	-0-	-380	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					36
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					36
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					36
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					36
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					36
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					36

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095												
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	EOM BALANCE
04	1662 N	1056	-0-	-606	-0-	1056	2			N	-0-	-0-
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-	-0-
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-	-0-
07	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2			N	-0-	-0-
08	1085 N	977	-0-	-108	-0-	977	2			N	-0-	-0-
09	1020 N	963	-0-	-57	-0-	963	2			N	-0-	-0-

HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056												
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
06	3060 X	2851	-0-	-209	-0-	2851	2			N	-0-	33
07	3162 X	2925	-0-	-237	-0-	2902	2	23	9	N	21	53
08	3162 X	3052	-0-	-110	-0-	3052	2			N	-0-	53
09	3060 X	2859	-0-	-201	-0-	2853	2	6	9	N	5	58

ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726												
04	2937 N	1168	-0-	-1769	-0-	1168	2			N	-0-	-0-
05	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	1300	2			N	-0-	-0-
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-	-0-
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-	-0-
08	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	1254	2			N	-0-	-0-
09	1290 N	1272	-0-	-18	-0-	1272	2			N	-0-	-0-

LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485												
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-
06	17220 X	16653	-0-	-567	-0-	960	1	15693	2	N	-0-	-0-
07	17059 X	17059	-0-	-0-	-0-	992	1	16067	2	N	-0-	-0-
08	17732 X	16226	-0-	-1506	-0-	894	1	15332	2	N	-0-	-0-
09	17160 X	16538	-0-	-622	-0-	960	1	15578	2	N	-0-	-0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413												
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
06	360 N	286	-0-	-74	-0-	286	2			N	-0-	28
07	465 N	418	-0-	-47	-0-	377	2	41	9	N	37	65
08	372 N	350	-0-	-22	-0-	330	2	20	9	N	18	83
09	300 N	91	-0-	-209	-0-	91	2			N	-0-	83

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	116
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	59	175
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	7	180
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		3000 N	2006	-0-	-994	3778	2006	2		N	-0-	-0-
05		3100 N	2052	-0-	-1048	2730	2052	2		N	-0-	-0-
06		3000 N	1845	-0-	-1155	1575	1845	2		N	-0-	-0-
07		3100 N	1767	-0-	-1333	242	1767	2		N	-0-	-0-
08		2046 N	1777	-0-	-269	-0-	1777	2		N	-0-	-0-
09		1860 N	1551	-0-	-309	-0-	1551	2		N	-0-	-0-

BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150												
04		3000 N	1732	-0-	-1268	3374	1608	2	124	9	N	248
05		3100 N	1857	-0-	-1243	2131	1708	2	149	9	N	135
06		3000 N	1741	-0-	-1259	872	1606	2	135	9	N	123
07		2694 N	1822	-0-	-872	-0-	1715	2	107	9	N	97
08		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1685	2	157	9	N	143
09		1530 N	1329	-0-	-201	-0-	1221	2	108	9	N	98

WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075												
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520												
04		3480 X	2776	-0-	-704	-0-	2607	2	169	9	N	154
05		3038 X	3026	-0-	-12	-0-	2838	2	188	9	N	171
06		2910 X	2908	-0-	-2	-0-	2725	2	183	9	N	166
07		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3153	2	186	9	N	169
08		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3113	2	175	9	N	159
09		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3009	2	176	9	N	160

W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326												
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-	-0-
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-	-0-
06		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-	-0-
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-	-0-
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-	-0-
09		240 N	56	-0-	-184	-0-	56	2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
SCHLEY		WELL #:		1	RRCID -> 264418	COMPL. DATE 12/14/2011	TOTAL DEPTH 13182	PERF.12488	- 18942		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	5130 X	497	-0-	-4633	-0-	480 1	17 2	N	-0-		91
05	5270 X	2529	-0-	-2741	-0-	496 1	1972 2	N	55	1 8	145
06	5100 X	2627	-0-	-2473	-0-	61 9	2049 2	N	89	183 1	45
07	4836 X	3328	-0-	-1508	-0-	480 1	2714 2	N	107	3 8	149
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	98 9	2835 2	N	72	183 1	35
09	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	496 1	2625 2	N	89	1 8	123
						79 9					
						98 9					
ABSHIRE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 264914	COMPL. DATE 01/13/2012	TOTAL DEPTH 12119	PERF.12725	- 17424		
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
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-		32
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	N	1	1 8	32
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-		32
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		32
WEISER		WELL #:		1	RRCID -> 274403	COMPL. DATE 10/03/1994	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7228	- 9962		
04	1888 N	1203	-0-	-685	-0-	1203 2		N	-0-		39
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-		39
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-		39
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-		39
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		N	-0-		39
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-		39
NEINAST		WELL #:		1RE	RRCID -> 276548	COMPL. DATE 05/17/2014	TOTAL DEPTH 10705	PERF.10815	- 15980		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
AFFIRMED UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 277252	COMPL. DATE 12/31/2014	TOTAL DEPTH 12892	PERF.12757	- 18040		
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
06	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	356 9	7577 2	N	555	573 1	109
07	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	450 1	7366 2	N	467	3 8	195
08	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	611 9	6793 2	N	402	378 1	218
09	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	465 1	4749 2	N	394	1 8	237
						514 9					
						442 9					
						418 1					
						433 9					
JOHNSTON UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 278578	COMPL. DATE 12/06/2013	TOTAL DEPTH 11502	PERF.11146	- 15552		
04	13410 X	-0-	-0-	-13410	-0-			N	-0-		185
05	12245 X	42	-0-	-12203	-0-	40 2	2 9	N	2		187
06	11850 X	-0-	-0-	-11850	-0-			N	1		188
07	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-			N	-0-		188
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		188
09	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3377 2	245 9	N	223	186 1	225

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
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						
06		16350 X	7289	-0-	-9061	-0-	4	1	6241	2	Y	945	940	1	23	
							4	4	1040	9						
07		15562 X	8938	-0-	-6624	-0-	6	1	7522	2	Y	1279	1280	1	22	
							3	4	1407	9						
08		18868 X	18868	-0-	-0-	-0-	18	1	17213	2	Y	1484	1482	1	24	
							5	4	1632	9						
09		17368 X	17368	-0-	-0-	-0-	20	1	16346	2	Y	898	899	1	1 8	22
							14	4	988	9						

LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10758 - 15473																
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
06		59340 X	54837	-0-	-4503	-0-	52926	2	1911	9	N	1737	1635	1	1 8	339
07		60202 X	55209	-0-	-4993	-0-	53271	2	1938	9	N	1762	1944	1	1 8	156
08		58528 X	53913	-0-	-4615	-0-	52062	2	1851	9	N	1683	1605	1	2 8	232
09		55920 X	36982	-0-	-18938	-0-	35689	2	1293	9	N	1175	1271	1	1 8	135

GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550																
04		300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-				108
05		310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-				108
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-				108
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				108
08		310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-				108
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-				108

SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444																
04		120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-				21
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				21
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				21
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-				21
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				21
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				21

MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655																
04		600 N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-				-0-
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-				-0-
06		480 N	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-				-0-
07		558 N	465	-0-	-93	-0-	465	2			N	-0-				-0-
08		620 N	347	-0-	-273	-0-	347	2			N	-0-				-0-
09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11923 - 14620														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
04	457 X	457	-0-	-0-	-0-		455 2		2 9	N	2			145
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			146
06	42 X	42	-0-	-0-	-0-		42 2			N	-0-			146
07	65 X	65	-0-	-0-	-0-		65 2			N	-0-			146
08	59 X	59	-0-	-0-	-0-		59 2			N	-0-			146
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146

MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10740 - 15512														
04	41515 X	41515	-0-	-0-	-0-		38058 2	3457 9		N	3143	3068 1	9 8	271
05	63325 X	63325	-0-	-0-	-0-		58518 2	4807 9		N	4370	4405 1	22 8	214
06	44572 X	44572	-0-	-0-	-0-		41459 2	3113 9		N	2830	2837 1	16 8	191
07	39577 X	39577	-0-	-0-	-0-		36904 2	2673 9		N	2430	2473 1	11 8	137
08	37696 X	35541	-0-	-2155	-0-		33170 2	2371 9		N	2155	2062 1	6 8	224
09	36480 X	34409	-0-	-2071	-0-		32090 2	2319 9		N	2108	2082 1		250

HARRELL-COLVIN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 285285 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9002 - 9687														
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														
04	19935 X	19935	-0-	-0-	-0-		383 1	18364 2		N	1080	994 1		314
							1188 9							
05	12826 X	12826	-0-	-0-	-0-		344 1	11664 2		N	744	805 1		253
							818 9							
06	13976 X	13976	-0-	-0-	-0-		543 1	12895 2		N	489	416 1	6 8	320
							538 9							
07	20956 X	20910	-0-	-46	-0-		888 1	18574 2		N	1316	1253 1	10 8	373
							1448 9							
08	20956 X	14789	-0-	-6167	-0-		989 1	13060 2		N	673	830 1	4 8	212
							740 9							
09	19950 X	17354	-0-	-2596	-0-		966 1	15319 2		N	972	817 1	2 8	365
							1069 9							

TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018														
04	21750 X	19277	-0-	-2473	-0-		18343 2	934 9		N	849	800 1	2 8	290
05	15123 X	15123	-0-	-0-	-0-		14389 2	734 9		N	667	615 1	1 8	341
06	15300 X	11881	-0-	-3419	-0-		11292 2	589 9		N	535	800 1	1 8	75
07	18476 X	14524	-0-	-3952	-0-		13766 2	758 9		N	689	649 1	1 8	114
08	19933 X	15224	-0-	-4709	-0-		14337 2	887 9		N	806	825 1	1 8	94
09	19290 X	18925	-0-	-365	-0-		17773 2	1152 9		N	1047	821 1	1 8	319

JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10601 - 14838														
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			24
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-		216 2			N	-0-			24
06	240 N	239	-0-	-1	-0-		239 2			N	-0-			24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	217 N	213	-0-	-4	-0-		213 2			N	-0-			24
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			24

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10576 - 13942														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
06	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

COBRA WELL #: 1H RRCID -> 286524 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13350 - 19445														
04	10170 X	7559	-0-	-2611	-0-	144	1	6872	2	N	494	593	1	206
						543	9							
05	13888 X	6779	-0-	-7109	-0-	178	1	6044	2	N	506	395	1	316
						557	9							
06	22006 X	22006	-0-	-0-	-0-	833	1	19790	2	N	1257	1366	1	206
						1383	9							
07	27711 X	27711	-0-	-0-	-0-	1197	1	25049	2	N	1332	1282	1	256
						1465	9							
08	16340 X	16340	-0-	-0-	-0-	1097	1	14489	2	N	685	646	1	295
						754	9							
09	22020 X	18795	-0-	-3225	-0-	1053	1	16701	2	N	946	1010	1	231
						1041	9							

ROMMEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286854 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11371 - 17470														
04	17478 X	17478	-0-	-0-	-0-	15771	2	1707	9	N	1552	1528	1	130
05	22688 X	22688	-0-	-0-	-0-	20849	2	1839	9	N	1672	1525	1	249
06	20502 X	20502	-0-	-0-	-0-	18790	2	1712	9	N	1556	1515	1	262
07	16860 X	16860	-0-	-0-	-0-	15532	2	1328	9	N	1207	1151	1	308
08	15401 X	15401	-0-	-0-	-0-	13964	2	1437	9	N	1306	1500	1	107
09	14903 X	14903	-0-	-0-	-0-	13548	2	1355	9	N	1232	1140	1	198

GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203														
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			50
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			50
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			50
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			50

LUCKY WELL #: 3 RRCID -> 286879 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12097 - 16794														
04	8820 X	7552	-0-	-1268	-0-	840	1	6279	2	N	394	356	1	241
						433	9							
05	9393 X	4752	-0-	-4641	-0-	462	1	4036	2	N	231	370	1	102
						254	9							
06	9090 X	8956	-0-	-134	-0-	840	1	7600	2	N	469	384	1	187
						516	9							
07	9393 X	5422	-0-	-3971	-0-	350	1	4771	2	N	274	372	1	88
						301	9					1	8	
08	8587 X	3914	-0-	-4673	-0-	141	1	3587	2	N	169	3	8	254
						186	9							
*09	8970 X	8533	-0-	-437	-0-	273	1	7927	2	N	303	366	1	187
						333	9					4	8	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
LUCKY		WELL #:		4	RRCID ->	287558	COMPL. DATE	08/02/2018	TOTAL DEPTH	11587	PERF.12276	- 16338	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	1215	1 10223 2	N	605	568 1	254		
05	11067 X	6283	-0-	-4784	-0-	666 749	9 5281 2	N	230	375 1	109		
06	11910 X	10836	-0-	-1074	-0-	253 1215	9 9195 2	N	387	395 1	101		
07	12493 X	4800	-0-	-7693	-0-	426 506	9 4085 2	N	190	181 1	110		
08	12493 X	11944	-0-	-549	-0-	209 349	9 11230 2	N	332	177 1	264	1 8	
*09	12090 X	9441	-0-	-2649	-0-	365 567	9 8458 2	N	378	385 1	256	1 8	
						416	9						
MCMAHAN UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287648	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	10567	PERF.10957	- 15301
04	24390 X	484	-0-	-23906	-0-	356	2 128 9	N	116	191 1	112	5 8	
05	24800 X	22287	-0-	-2513	-0-	19856	2 2431 9	N	2210	2167 1	114	41 8	
06	23207 X	23207	-0-	-0-	-0-	20967	2 2240 9	N	2036	1884 1	238	28 8	
07	24073 X	24073	-0-	-0-	-0-	21701	2 2372 9	N	2156	2083 1	294	17 8	
08	23133 X	23133	-0-	-0-	-0-	20987	2 2146 9	N	1951	2080 1	157	8 8	
09	23220 X	20439	-0-	-2781	-0-	18429	2 2010 9	N	1827	1889 1	95		
MCMAHAN UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	287649	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	11131	PERF.11103	- 14908
04	17302 X	17302	-0-	-0-	-0-	16222	2 1080 9	N	982	961 1	213	1 8	
05	15035 X	14363	-0-	-672	-0-	13273	2 1090 9	N	991	995 1	206	3 8	
06	13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	12280	2 848 9	N	771	740 1	233	4 8	
07	17887 X	13058	-0-	-4829	-0-	12260	2 798 9	N	725	766 1	190	2 8	
08	17887 X	12845	-0-	-5042	-0-	12076	2 769 9	N	699	761 1	127	1 8	
09	17310 X	10999	-0-	-6311	-0-	10298	2 701 9	N	637	550 1	214		
ELMS-RICKS				WELL #:	2	RRCID ->	287663	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	12284	PERF.12100	- 17543
04	11670 X	9628	-0-	-2042	-0-	1216	1 7984 2	N	389	386 1	188	1 8	
05	12059 X	8147	-0-	-3912	-0-	428 952	9 6840 2	N	323	385 1	125	1 8	
06	11670 X	8709	-0-	-2961	-0-	355 1216	9 7106 2	N	352	377 1	98	2 8	
07	9951 X	4591	-0-	-5360	-0-	387 517	9 3906 2	N	153	187 1	63	1 8	
08	9951 X	8627	-0-	-1324	-0-	168 575	9 7438 2	N	558	364 1	255	2 8	
09	9630 X	8100	-0-	-1530	-0-	614 747	9 7198 2	N	141	186 1	207	3 8	
						155	9						
ELMS-RICKS				WELL #:	3	RRCID ->	287724	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12102	- 17909
04	10500 X	7083	-0-	-3417	-0-	1216	1 5559 2	N	280	184 1	237		
05	10850 X	6164	-0-	-4686	-0-	308 912	9 4996 2	N	233	378 1	92		
06	8010 X	5576	-0-	-2434	-0-	256 1216	9 4084 2	N	251	159 1	183	1 8	
07	7595 X	4796	-0-	-2799	-0-	276 469	9 4156 2	N	155	182 1	155	1 8	
08	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	171 377	9 8945 2	N	347	354 1	146	2 8	
09	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	382 469	9 6665 2	N	287	360 1	70	3 8	
						316	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
NW OLDENBURG AMARADO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287769	COMPL. DATE	01/23/2019	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	11974 - 17039	
M	O	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
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
06	420 X	14	-0-	-406	-0-		7 2	7 9	N	6	4 8		68
07	31 X	26	-0-	-5	-0-		23 2	3 9	N	3	2 8		69
08	715 X	715	-0-	-0-	-0-		605 2	110 9	N	100	3 8		166
09	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-		1733 2	150 9	N	136	3 8		299

RAMBO		WELL #:		1H	RRCID ->	287775	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	13346	PERF.	14225 - 19445	
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
06	24870 X	19456	-0-	-5414	-0-		18569 2	887 9	Y	806	807 1	8 8	285
07	25699 X	12947	-0-	-12752	-0-		12273 2	674 9	Y	613	457 1	3 8	438
08	25699 X	22663	-0-	-3036	-0-		21539 2	1124 9	Y	1022	1214 1	5 8	241
09	20697 X	20697	-0-	-0-	-0-		19964 2	733 9	Y	666	644 1	4 8	259

RAMBO		WELL #:		2H	RRCID ->	287778	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	13764	PERF.	13926 - 19321	
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
06	50220 X	38103	-0-	-12117	-0-		37403 2	700 9	Y	636	474 1		373
07	46004 X	37316	-0-	-8688	-0-		36631 2	685 9	Y	623	585 1		411
08	46004 X	38305	-0-	-7699	-0-		37807 2	498 9	Y	453	537 1		327
09	42090 X	38159	-0-	-3931	-0-		37596 2	563 9	Y	512	506 1		333

SCHILHAB-WALLACE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	288234	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	12974	PERF.	9300 - 12974	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARLENE, LILI		WELL #:		2H	RRCID ->	288409	COMPL. DATE	01/04/2018	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	10516 - 15871	
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
06	20220 X	18219	-0-	-2001	-0-		14380 2	3839 9	N	3490	3866 1	1 8	238
07	20646 X	18819	-0-	-1827	-0-		14886 2	3933 9	N	3575	3187 1	1 8	625
08	20119 X	18122	-0-	-1997	-0-		14195 2	3927 9	N	3570	3900 1	2 8	293
09	19470 X	15388	-0-	-4082	-0-		11969 2	3419 9	N	3108	2631 1	1 8	769

LIGER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288442	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	12086 - 16691	
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
06	14610 X	13522	-0-	-1088	-0-		12529 2	993 9	N	903	758 1	1 8	268
07	14756 X	12844	-0-	-1912	-0-		11843 2	1001 9	N	910	950 1	2 2	226
08	14756 X	137	-0-	-14619	-0-		135 2	2 9	N	2	168 1	3 5	55
09	14280 X	3932	-0-	-10348	-0-		3638 2	294 9	N	267	188 1	5 8	129

OIL AND GAS DIVISION

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 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
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
06		8460 X	6815	-0-	-1645	-0-	5526 2	1289 9	N	1172	1085 1	5 8	438
07		10943 X	5731	-0-	-5212	-0-	4485 2	1246 9	N	1133	1248 1	2 8	321
08		10943 X	8845	-0-	-2098	-0-	7536 2	1309 9	N	1190	1251 1	2 8	258
09		10590 X	8088	-0-	-2502	-0-	6921 2	1167 9	N	1061	1062 1		257

LINCOLN		WELL #:		1H	RRCID ->	289097	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	13393	PERF.14329	- 19788
04		40410 X	25958	-0-	-14452	-0-	23923 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
06		25620 X	20910	-0-	-4710	-0-	19773 2	1137 9	N	1034	1011 1	2 8	319
07		36376 X	36376	-0-	-0-	-0-	34394 2	1982 9	N	1802	1712 1	5 8	404
08		30315 X	30315	-0-	-0-	-0-	28678 2	1637 9	N	1488	1662 1	1 8	229
09		28098 X	28098	-0-	-0-	-0-	26573 2	1525 9	N	1386	1240 1		375

HAWK		WELL #:		1H	RRCID ->	289103	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	13885	PERF.14703	- 20913
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
06		29837 X	29837	-0-	-0-	-0-	28553 2	1284 9	N	1167	1218 1		325
07		41885 X	41885	-0-	-0-	-0-	40273 2	1612 9	N	1465	1346 1		444
08		37522 X	37522	-0-	-0-	-0-	35998 2	1524 9	N	1385	1496 1	2 8	331
09		32443 X	32443	-0-	-0-	-0-	31300 2	1143 9	N	1039	1071 1	2 8	297

FRANKS OL		WELL #:		2H	RRCID ->	289173	COMPL. DATE	07/26/2019	TOTAL	DEPTH	11622	PERF.11775	- 16951
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
06		4050 X	486	-0-	-3564	-0-	441 2	45 9	N	41	2 8		179
07		4185 X	1208	-0-	-2977	-0-	1085 2	123 9	N	112	176 1		115
08		3255 X	612	-0-	-2643	-0-	612 2		N	-0-			115
09		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7029 2	299 9	N	272	178 1		209

BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289184	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL	DEPTH	10988	PERF.10932	- 16175
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
06		16976 X	16976	-0-	-0-	-0-	14307 2	2669 9	N	2426	2573 1	2 8	223
07		17181 X	17181	-0-	-0-	-0-	14474 2	2707 9	N	2461	2457 1	2 8	225
08		17197 X	17197	-0-	-0-	-0-	14534 2	2663 9	N	2421	2455 1	4 8	187
09		16688 X	16688	-0-	-0-	-0-	14128 2	2560 9	N	2327	2067 1	4 8	443

KOCIAN OL		WELL #:		2H	RRCID ->	289475	COMPL. DATE	06/01/2019	TOTAL	DEPTH	13492	PERF.13548	- 18428
04		26550 X	19778	-0-	-6772	-0-	17786 2	1992 9	N	1811	1783 1	5 8	200
05		29357 X	16366	-0-	-12991	-0-	15224 2	1142 9	N	1038	1160 1	3 8	75
06		29160 X	29160	-0-	-0-	-0-	27368 2	1792 9	N	1629	1413 1	1 8	290
07		29589 X	29589	-0-	-0-	-0-	27488 2	2101 9	N	1910	1801 1	13 8	386
08		26226 X	16898	-0-	-9328	-0-	15400 2	1498 9	N	1362	1452 1	6 8	290
09		30018 X	30018	-0-	-0-	-0-	27979 2	2039 9	N	1854	1952 1	7 8	185

DREDD		WELL #:		1H	RRCID ->	289635	COMPL. DATE	11/20/2019	TOTAL	DEPTH	13115	PERF.13611	- 18311
04		24660 X	18017	-0-	-6643	-0-	15765 2	2252 9	N	2047	1976 1		235
05		23033 X	19932	-0-	-3101	-0-	17883 2	2049 9	N	1863	1931 1		167
06		23310 X	20630	-0-	-2680	-0-	18624 2	2006 9	N	1824	1752 1	1 8	238
07		24087 X	15283	-0-	-8804	-0-	13385 2	1898 9	N	1725	1533 1		430
08		24087 X	12769	-0-	-11318	-0-	11462 2	1307 9	N	1188	1206 1		412
09		20640 X	17033	-0-	-3607	-0-	15102 2	1931 9	N	1755	1924 1	1 8	242

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
MARY LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289880 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11953 - 16122																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		11520 X	11155	-0-	-365	-0-	10131	2	1024	9	N	931	905	1	1 8	303
05		11904 X	8756	-0-	-3148	-0-	7943	2	813	9	N	739	734	1	1 8	307
06		12791 X	12791	-0-	-0-	-0-	11869	2	922	9	N	838	889	1	3 8	253
07		13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	12274	2	916	9	N	833	898	1	2 8	186
08		12608 X	12608	-0-	-0-	-0-	11733	2	875	9	N	795	895	1	3 8	83
09		12780 X	10905	-0-	-1875	-0-	10099	2	806	9	N	733	708	1		108
BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 289983 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13279 - 20189																
04		89520 X	81639	-0-	-7881	-0-	482	1	76462	2	N	4268	4307	1	2 8	237
							4695	9								
05		89869 X	82638	-0-	-7231	-0-	495	1	77708	2	N	4032	3991	1	3 8	275
							4435	9								
06		86970 X	75023	-0-	-11947	-0-	332	1	70947	2	N	3404	3341	1	9 8	329
							3744	9								
07		86676 X	74367	-0-	-12309	-0-	456	1	70154	2	N	3415	3385	1	7 8	352
							3757	9								
08		84351 X	71290	-0-	-13061	-0-	523	1	67389	2	N	3070	3160	1	4 8	258
							1	4	3377	9						
09		81630 X	68274	-0-	-13356	-0-	467	1	64241	2	N	3242	3164	1	5 8	331
							3566	9								
BLUE PADDLE WELL #: 1H RRCID -> 289988 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.11084 - 15799																
04		19590 X	17742	-0-	-1848	-0-	265	1	13814	2	N	3330	3097	1		523
							3663	9								
05		18259 X	1988	-0-	-16271	-0-	274	1	1245	2	N	426	711	1	1 8	237
							469	9								
06		17550 X	10218	-0-	-7332	-0-	265	1	8352	2	N	1455	1420	1	4 8	268
							1601	9								
07		18321 X	15482	-0-	-2839	-0-	274	1	12373	2	N	2577	2654	1	1 8	190
							2835	9								
08		18321 X	14719	-0-	-3602	-0-	274	1	11493	2	N	2684	2248	1	2 8	624
							2952	9								
09		17730 X	13446	-0-	-4284	-0-	265	1	10516	2	N	2423	2633	1	3 8	411
							2665	9								
AFFIRMED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289990 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13383 - 20107																
04		56370 X	45767	-0-	-10603	-0-	266	1	42168	2	N	3030	2996	1	1 8	290
							3333	9								
05		54746 X	45306	-0-	-9440	-0-	266	1	41772	2	N	2971	2995	1	1 8	265
							3268	9								
06		52980 X	42176	-0-	-10804	-0-	182	1	38923	2	N	2792	2791	1	4 8	262
							3071	9								
07		51212 X	42414	-0-	-8798	-0-	254	1	39117	2	N	2766	2949	1		79
							3043	9								
08		48949 X	40774	-0-	-8175	-0-	292	1	37594	2	N	2625	2615	1	1 8	88
							2888	9								
09		45780 X	38679	-0-	-7101	-0-	259	1	35691	2	N	2481	2284	1	2 8	283
							2729	9								
RANGER WELL #: 1H RRCID -> 290401 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13952 - 19597																
04		59236 X	59236	-0-	-0-	-0-	56335	2	2901	9	N	2637	2873	1		421
05		55893 X	48510	-0-	-7383	-0-	45985	2	2525	9	N	2295	2521	1		195
06		47610 X	45114	-0-	-2496	-0-	42705	2	2409	9	N	2190	2086	1		299
07		61194 X	48255	-0-	-12939	-0-	45574	2	2681	9	N	2437	2243	1		493
08		61225 X	39895	-0-	-21330	-0-	38167	2	1728	9	N	1571	1713	1		351
09		59250 X	51204	-0-	-8046	-0-	49275	2	1929	9	N	1754	1798	1		307

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544															
CLIFFHANGER		WELL #:		1H	RRCID ->	290742	COMPL. DATE	01/24/2021	TOTAL	DEPTH	13657	PERF.	14025 - 19580				
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						
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
06	42720	X	40338	-0-	-2382	-0-	37474	2	2864	9	N	2604	2448	1	8	8	452
07	53072	X	41825	-0-	-11247	-0-	39024	2	2801	9	N	2546	2570	1	6	8	422
08	53072	X	35223	-0-	-17849	-0-	32933	2	2290	9	N	2082	2100	1	5	8	399
09	51360	X	44761	-0-	-6599	-0-	42065	2	2696	9	N	2451	2370	1	4	8	476

ACADIA		WELL #:		1H	RRCID ->	290970	COMPL. DATE	10/31/2020	TOTAL	DEPTH	10419	PERF.	10857 - 16312				
04	69960	X	66159	-0-	-3801	-0-	57875	2	8284	9	Y	7531	7656	1	16	8	250
05	83049	X	63441	-0-	-19608	-0-	55243	2	8198	9	Y	7453	7390	1	15	8	298
06	80370	X	52632	-0-	-27738	-0-	46707	2	20	4	Y	5368	5221	1	5	8	440
							5905	9									
07	83049	X	59578	-0-	-23471	-0-	52075	2	7503	9	Y	6821	6858	1	3	8	400
08	72974	X	56990	-0-	-15984	-0-	50873	2	2	4	Y	5559	5645	1	5	8	309
							6115	9									
09	66150	X	49416	-0-	-16734	-0-	44075	2	5341	9	Y	4855	4794	1	5	8	365

PALO DURO		WELL #:		1H	RRCID ->	291094	COMPL. DATE	10/31/2020	TOTAL	DEPTH	10255	PERF.	10816 - 16749				
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
06	72600	X	51853	-0-	-20747	-0-	47876	2	20	4	Y	3597	3531	1	1	8	295
							3957	9									
07	75020	X	61480	-0-	-13540	-0-	55848	2	5632	9	Y	5120	5111	1	2	8	302
08	72633	X	58146	-0-	-14487	-0-	52996	2	2	4	Y	4680	4715	1	6	8	261
							5148	9									
09	64440	X	36246	-0-	-28194	-0-	33564	2	2682	9	Y	2438	2509	1	6	8	184

DIETZ O.L. UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291315	COMPL. DATE	10/31/2020	TOTAL	DEPTH	10512	PERF.	10848 - 17673				
04	91380	X	81690	-0-	-9690	-0-	73553	2	8137	9	Y	7397	7455	1	5	8	244
05	96131	X	75020	-0-	-21111	-0-	69425	2	1	4	Y	5085	5122	1	5	8	202
							5594	9									
06	93030	X	63919	-0-	-29111	-0-	58679	2	25	4	Y	4741	4552	1	2	8	389
							5215	9									
07	96131	X	74599	-0-	-21532	-0-	69746	2	4853	9	Y	4412	4539	1	2	8	260
08	87575	X	72299	-0-	-15276	-0-	67578	2	2	4	Y	4290	4305	1	6	8	239
							4719	9									
09	81690	X	67343	-0-	-14347	-0-	63027	2	4316	9	Y	3924	3863	1	5	8	295

LEVI GOODRICH UNIT 2		WELL #:		2H	RRCID ->	291349	COMPL. DATE	10/15/2020	TOTAL	DEPTH	10267	PERF.	10753 - 15978				
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							
06	38700	X	30688	-0-	-8012	-0-	278	1	24074	2	Y	5661	6028	1			150
							109	4	6227	9							
07	39990	X	32770	-0-	-7220	-0-	284	1	24631	2	Y	7028	6712	1			466
							124	4	7731	9							
08	34224	X	32250	-0-	-1974	-0-	290	1	24592	2	Y	6602	6660	1	1	8	407
							106	4	7262	9							
09	30461	X	30461	-0-	-0-	-0-	286	1	23173	2	Y	6287	6187	1	1	8	506
							86	4	6916	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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						
06	29640 X	23436	-0-	-6204	-0-	2329	1	16346	2	Y	4310	4230	1	2 8	827
						20	4	4741	9						
07	30628 X	24923	-0-	-5705	-0-	2438	1	18409	2	Y	3697	3904	1	1 8	619
						9	4	4067	9						
08	28799 X	24081	-0-	-4718	-0-	2562	1	17368	2	Y	3766	3864	1	2 8	519
						8	4	4143	9						
09	22083 X	22083	-0-	-0-	-0-	2413	1	16131	2	Y	3195	3189	1	4 8	521
						24	4	3515	9						

YUKON C WELL #: 3H RRCID -> 291545 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11289 - 17732															
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						
06	60990 X	42477	-0-	-18513	-0-	3880	1	34369	2	Y	3805	3752	1	3 8	731
						42	4	4186	9						
07	59892 X	46528	-0-	-13364	-0-	4053	1	38610	2	Y	3496	3637	1	3 8	587
						19	4	3846	9						
08	55459 X	45401	-0-	-10058	-0-	4097	1	37163	2	Y	3748	3810	1	6 8	519
						18	4	4123	9						
09	45780 X	43287	-0-	-2493	-0-	3995	1	35419	2	Y	3473	3417	1	7 8	568
						53	4	3820	9						

SARATOGA B WELL #: 2H RRCID -> 291562 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11636 - 19203															
04	59075 X	59075	-0-	-0-	-0-	2219	1	47007	2	Y	8940	8812	1	4 8	1054
						15	4	9834	9						
05	61628 X	58365	-0-	-3263	-0-	1666	1	47437	2	Y	8420	8736	1	5 8	733
						9262	9								
06	63030 X	49637	-0-	-13393	-0-	664	1	40957	2	Y	7171	7299	1	2 8	603
						128	4	7888	9						
07	65131 X	50386	-0-	-14745	-0-	1444	1	40919	2	Y	7229	7674	1	2 8	156
						71	4	7952	9						
08	65131 X	50705	-0-	-14426	-0-	2045	1	40691	2	Y	6921	6976	1	2 8	99
						356	4	7613	9						
09	48030 X	36457	-0-	-11573	-0-	782	1	29657	2	Y	5307	5319	1	3 8	84
						180	4	5838	9						

LIEBSCHER WELL #: 3H RRCID -> 291575 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11143 - 16667															
04	68880 X	54741	-0-	-14139	-0-	3801	1	47385	2	Y	3173	3149	1	1 8	443
						65	4	3490	9						
05	63705 X	47714	-0-	-15991	-0-	3809	1	41291	2	Y	2308	2393	1	1 8	357
						75	4	2539	9						
06	61650 X	44528	-0-	-17122	-0-	3609	1	38273	2	Y	2364	2266	1	1 8	454
						46	4	2600	9						
07	63705 X	50929	-0-	-12776	-0-	3850	1	43955	2	Y	2820	2802	1		472
						22	4	3102	9						
08	58001 X	41760	-0-	-16241	-0-	3356	1	36277	2	Y	1918	2126	1		264
						17	4	2110	9						
09	54750 X	31938	-0-	-22812	-0-	3171	1	27158	2	Y	1426	1457	1		233
						40	4	1569	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
SARATOGA C WELL #: 3H RRCID -> 291641 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11333 - 18369																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
04		68149 X	68149	-0-	-0-	-0-	2893	1	61291	2	Y	3587	3513	1	4 8	424
							19	4	3946	9						
05		66710 X	66710	-0-	-0-	-0-	2139	1	60916	2	Y	3323	3456	1	2 8	289
							3655	9								
06		61971 X	61971	-0-	-0-	-0-	924	1	56979	2	Y	3536	3524	1	2 8	299
							178	4	3890	9						
07		60000 X	60000	-0-	-0-	-0-	1942	1	55051	2	Y	2646	2884	1	3 8	58
							96	4	2911	9						
08		52452 X	29592	-0-	-22860	-0-	1304	1	25941	2	Y	1927	1953	1	3 8	29
							227	4	2120	9						
09		68160 X	6537	-0-	-61623	-0-	160	1	6063	2	Y	252	271	1	4 8	6
							37	4	277	9						
KING WELL #: 8RE RRCID -> 291715 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8062 - 11410																
04		510 N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-				-0-
05		496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-				-0-
06		480 N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-				-0-
07		496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-				-0-
08		496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-				-0-
09		450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-				-0-
PEACH WELL #: 1H RRCID -> 291783 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10893 - 15919																
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
06		120 N	91	-0-	-29	-0-	72	2	19	9	N	17				56
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	33	2	18	9	N	16				72
08		93 N	76	-0-	-17	-0-	55	2	21	9	N	19				91
09		90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-				91
RAINIER WELL #: 1H RRCID -> 293205 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12565 - 20502																
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						
06		63750 X	44492	-0-	-19258	-0-	225	1	38906	2	N	4707	4712	1	13 8	475
							183	4	5178	9						
07		58807 X	43060	-0-	-15747	-0-	233	1	37560	2	N	4615	4504	1	6 8	580
							190	4	5077	9						
08		50251 X	39271	-0-	-10980	-0-	233	1	34304	2	N	4117	4077	1	5 8	615
							205	4	4529	9						
09		45570 X	35714	-0-	-9856	-0-	225	1	31327	2	N	3619	3891	1	4 8	339
							181	4	3981	9						
OZARK WELL #: 1H RRCID -> 293424 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12744 - 20279																
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						
06		121080 X	50980	-0-	-70100	-0-	140	1	49323	2	N	1318	1193	1	113 8	37
							67	4	1450	9						
07		117645 X	23805	-0-	-93840	-0-	76	1	23015	2	N	603	540	1	88 8	12
							51	4	663	9						
08		73439 X	48199	-0-	-25240	-0-	153	1	46738	2	N	1063	930	1	104 8	41
							139	4	1169	9						
*09		50970 X	48460	-0-	-2510	-0-	168	1	47231	2	N	898	896	1	19 8	24
							73	4	988	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
REDWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 293664 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11402 - 17953														
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
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						
06	96180	X	78390	-0-	-17790	-0-	2885 1	69116 2	Y	5682	5875 1	27 8		443
							139 4	6250 9						
07	81127	X	77732	-0-	-3395	-0-	2765 1	68125 2	Y	6008	6046 1	19 8		386
							233 4	6609 9						
08	91481	X	77105	-0-	-14376	-0-	3113 1	67388 2	Y	5954	5897 1	6 8		437
							55 4	6549 9						
09	84540	X	77785	-0-	-6755	-0-	3033 1	68250 2	Y	5849	5920 1			366
							68 4	6434 9						
ROMMEL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293759 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 20119														
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						
06	104610	X	16110	-0-	-88500	-0-	587 1	14068 2	Y	1297	1267 1	10 8		173
							28 4	1427 9						
07	108097	X	74645	-0-	-33452	-0-	2732 1	67312 2	Y	3974	3802 1	15 8		330
							230 4	4371 9						
08	68572	X	67445	-0-	-1127	-0-	2786 1	60316 2	Y	3904	3869 1	16 8		349
							49 4	4294 9						
09	80631	X	80631	-0-	-0-	-0-	3234 1	72772 2	Y	4138	4160 1			327
							73 4	4552 9						
ROMMEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294056 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11407 - 20360														
04	66582	X	66582	-0-	-0-	-0-	2104 1	59274 2	Y	4685	5603 1	15 8		206
							50 4	5154 9						
05	116777	X	70286	-0-	-46491	-0-	2636 1	62602 2	Y	4542	4375 1	13 8		360
							52 4	4996 9						
06	98460	X	74690	-0-	-23770	-0-	2814 1	67411 2	Y	3935	3977 1	7 8		311
							136 4	4329 9						
07	96069	X	69597	-0-	-26472	-0-	2542 1	62638 2	Y	3821	3878 1	7 8		247
							214 4	4203 9						
08	96069	X	73084	-0-	-22985	-0-	3005 1	65042 2	Y	4531	4451 1	4 8		323
							53 4	4984 9						
09	76901	X	76901	-0-	-0-	-0-	3067 1	69003 2	Y	4329	4388 1			264
							69 4	4762 9						
SIERRA WELL #: H 08PR RRCID -> 294542 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10660 - 14946														
04	202920	X	81237	-0-	-121683	-0-	79 1	74824 2	Y	5726	5740 1	3 8		78
							35 4	6299 9						
05	209684	X	80089	-0-	-129595	-0-	70 1	73980 2	Y	5453	5432 1	4 8		95
							41 4	5998 9						
06	202920	X	72240	-0-	-130680	-0-	44 1	66877 2	Y	4798	4775 1	2 8		116
							41 4	5278 9						
07	209684	X	68925	-0-	-140759	-0-	50 1	64450 2	Y	4000	4043 1	2 8		71
							25 4	4400 9						
08	86924	X	65447	-0-	-21477	-0-	62 1	60808 2	Y	4145	4145 1	3 8		68
							17 4	4560 9						
*09	81240	X	53533	-0-	-27707	-0-	61 1	49841 2	Y	3261	3240 1	7 8		82
							44 4	3587 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
TAHOE PINES		WELL #: H 01PR		RRCID -> 294601	COMPL. DATE 05/07/2022	TOTAL DEPTH 10388	PERF.10606	- 18915					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	139740 X	76290	-0-	-63450	-0-	62 1 58684	2 Y	15924	15995 1	4 8	207		
						28 4 17516	9						
05	144398 X	92227	-0-	-52171	-0-	68 1 71380	2 Y	18854	18737 1	6 8	318		
						40 4 20739	9						
06	139740 X	80649	-0-	-59091	-0-	41 1 62422	2 Y	16498	16430 1	3 8	383		
						38 4 18148	9						
07	144398 X	89114	-0-	-55284	-0-	55 1 70974	2 Y	16415	16527 1	3 8	268		
						28 4 18057	9						
08	92225 X	82604	-0-	-9621	-0-	67 1 65809	2 Y	15190	15218 1	4 8	236		
						19 4 16709	9						
09	89250 X	71182	-0-	-18068	-0-	69 1 57014	2 Y	12772	12720 1	4 8	284		
						50 4 14049	9						
REDWOOD C		WELL #: 1H		RRCID -> 294686	COMPL. DATE 12/30/2021	TOTAL DEPTH 11694	PERF.11385	- 18891					
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						
06	205050 X	67533	-0-	-137517	-0-	2504 1 59992	2 Y	4469	4505 1	9 8	364		
						121 4 4916	9						
07	57036 X	57036	-0-	-0-	-0-	2035 1 50153	2 Y	4252	4323 1	7 8	286		
						171 4 4677	9						
08	74555 X	52470	-0-	-22085	-0-	2114 1 45768	2 Y	4137	4111 1	3 8	309		
						37 4 4551	9						
09	72150 X	48323	-0-	-23827	-0-	1879 1 42271	2 Y	3755	3824 1		240		
						42 4 4131	9						
PRUEGNER UNIT		WELL #: H 04PR		RRCID -> 294692	COMPL. DATE 01/10/2022	TOTAL DEPTH 10610	PERF.10603	- 14952					
04	121500 X	91017	-0-	-30483	-0-	89 1 83918	2 Y	6336	6356 1	3 8	85		
						40 4 6970	9						
05	125550 X	92416	-0-	-33134	-0-	81 1 85377	2 Y	6283	6255 1	4 8	109		
						47 4 6911	9						
06	121500 X	80393	-0-	-41107	-0-	49 1 74355	2 Y	5404	5382 1	2 8	129		
						45 4 5944	9						
07	125550 X	80291	-0-	-45259	-0-	58 1 74558	2 Y	5133	5171 1	2 8	89		
						29 4 5646	9						
08	99634 X	75887	-0-	-23747	-0-	72 1 70604	2 Y	4719	4729 1	3 8	76		
						20 4 5191	9						
09	89430 X	69054	-0-	-20376	-0-	78 1 64385	2 Y	4123	4101 1	3 8	95		
						56 4 4535	9						
TAHOE MOUNTAIN		WELL #: H 03PR		RRCID -> 294707	COMPL. DATE 05/07/2022	TOTAL DEPTH 10345	PERF.10901	- 18809					
04	182400 X	102069	-0-	-80331	-0-	90 1 84853	2 Y	15533	15594 1	3 8	202		
						40 4 17086	9						
05	188480 X	102791	-0-	-85689	-0-	81 1 85369	2 Y	15722	15653 1	4 8	267		
						47 4 17294	9						
06	182400 X	95638	-0-	-86762	-0-	52 1 79764	2 Y	14340	14270 1	2 8	335		
						48 4 15774	9						
07	188480 X	95829	-0-	-92651	-0-	62 1 79904	2 Y	14393	14489 1	2 8	237		
						31 4 15832	9						
08	115413 X	88500	-0-	-26913	-0-	76 1 74014	2 Y	13081	13109 1	3 8	206		
						21 4 14389	9						
09	99480 X	82834	-0-	-16646	-0-	86 1 70484	2 Y	11093	11048 1	3 8	248		
						62 4 12202	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
REDWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 294753 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11416 - 19209															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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					
06		222840 X	76783	-0-	-146057	-0-	2813	1	67398	2	Y	5851	5966	1	14 8 460
							136	4	6436	9					
07		83793 X	68931	-0-	-14862	-0-	2399	1	59113	2	Y	6561	6592	1	9 8 420
							202	4	7217	9					
08		94767 X	54343	-0-	-40424	-0-	2151	1	46573	2	Y	5074	5128	1	4 8 362
							38	4	5581	9					
09		91710 X	48219	-0-	-43491	-0-	1834	1	41275	2	Y	4608	4692	1	278
							41	4	5069	9					
BOONE A WELL #: 1H RRCID -> 295037 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10480 - 16774															
04		0	86331	-0-	86331	1534260	213	1	71631	2	Y	13039	13237	1	5 8 357
							144	4	14343	9					
05		1613687 X	79427	-0-	-1534260	-0-	209	1	64984	2	Y	12864	12875	1	8 8 338
							84	4	14150	9					
06		77100 X	73971	-0-	-3129	-0-	205	1	61259	2	Y	11286	10997	1	4 8 623
							92	4	12415	9					
07		79670 X	74806	-0-	-4864	-0-	225	1	62670	2	Y	10716	10991	1	4 8 344
							123	4	11788	9					
08		79670 X	66452	-0-	-13218	-0-	243	1	55971	2	Y	9210	9271	1	7 8 276
							107	4	10131	9					
09		77100 X	38595	-0-	-38505	-0-	271	1	31936	2	Y	5766	5490	1	4 8 548
							45	4	6343	9					
BOONE B WELL #: 1H RRCID -> 295073 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10446 - 16882															
04		0	97302	-0-	97302	1173707	242	1	81566	2	Y	13936	14133	1	4 8 377
							164	4	15330	9					
*05		1256048 X	82341	-0-	-1173707	-0-	218	1	67865	2	Y	12883	12920	1	5 8 335
							87	4	14171	9					
06		85770 X	79216	-0-	-6554	-0-	220	1	65881	2	Y	11833	11515	1	3 8 650
							99	4	13016	9					
07		88629 X	80326	-0-	-8303	-0-	243	1	67622	2	Y	11207	11498	1	3 8 356
							133	4	12328	9					
08		88629 X	68834	-0-	-19795	-0-	255	1	58729	2	Y	8853	8941	1	6 8 262
							112	4	9738	9					
09		85770 X	43373	-0-	-42397	-0-	311	1	36577	2	Y	5848	5557	1	3 8 550
							52	4	6433	9					
BIGHORN PEAK WELL #: H 04BH RRCID -> 295129 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10254 - 19380															
04		1256327 X	53819	-0-	-1202508	-0-	249	1	45261	2	Y	7420	7334	1	11 8 538
							147	4	8162	9					
05		65410 X	52822	-0-	-12588	-0-	197	1	43933	2	Y	7864	7699	1	14 8 689
							42	4	8650	9					
06		63300 X	49861	-0-	-13439	-0-	192	1	41747	2	Y	6948	7236	1	10 8 391
							279	4	7643	9					
07		65410 X	41322	-0-	-24088	-0-	114	1	34847	2	Y	5363	5424	1	12 8 318
							462	4	5899	9					
08		65410 X	43169	-0-	-22241	-0-	73	1	36104	2	Y	6226	6356	1	5 8 183
							143	4	6849	9					
09		53820 X	43445	-0-	-10375	-0-	77	1	36807	2	Y	5807	5822	1	168
							173	4	6388	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
ZARAGOZA WELL #: H 06ZG RRCID -> 295190 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9271 - 14210																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	0	49981	-0-	49981	489205	708	1	46738	2	N	1743	1300	1	11	8	639
						618	4	1917	9							
05	538156 X	48951	-0-	-489205	-0-	521	1	46260	2	N	1574	1868	1	9	8	336
						439	4	1731	9							
06	54990 X	42370	-0-	-12620	-0-	40842	2	81	4	N	1315	1329	1	11	8	311
						1447	9									
07	56823 X	43221	-0-	-13602	-0-	41057	2	552	4	N	1465	1462	1	5	8	309
						1612	9									
08	56823 X	41100	-0-	-15723	-0-	39415	2	493	4	N	1084	1067	1	5	8	321
						1192	9									
09	54990 X	37619	-0-	-17371	-0-	36309	2	64	4	N	1133	1228	1	7	8	219
						1246	9									
BUCKY BADGER WELL #: H 02BB RRCID -> 295191 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9934 - 17637																
04	0	35574	-0-	35574	628446	185	1	30759	2	Y	3990	3821	1	24	8	229
						241	4	4389	9							
05	668536 X	40090	-0-	-628446	-0-	102	1	35248	2	Y	4168	4204	1	44	8	149
						155	4	4585	9							
06	69330 X	37034	-0-	-32296	-0-	2	1	33163	2	Y	3365	3268	1	32	8	214
						167	4	3702	9							
07	71641 X	1961	-0-	-69680	-0-	1742	2	15	4	Y	185	296	1	35	8	68
						204	9									
08	71641 X	28565	-0-	-43076	-0-	2	1	25374	2	Y	2844	2483	1	35	8	394
						61	4	3128	9							
09	69330 X	35425	-0-	-33905	-0-	10	1	31722	2	Y	3310	3281	1	37	8	386
						52	4	3641	9							
BUCKY BADGER UW WELL #: H 04BB RRCID -> 295199 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9769 - 17293																
04	0 W	39441	-0-	39441	592072	214	1	35712	2	Y	2941	2806	1	23	8	169
						280	4	3235	9							
05	0 W	44362	-0-	44362	636434	118	1	40693	2	Y	3065	3083	1	35	8	116
						179	4	3372	9							
06	0 W	34989	-0-	34989	671423	2	1	32456	2	Y	2152	2105	1	21	8	142
						164	4	2367	9							
07	0 W	12151	-0-	12151	683574	1	1	11149	2	Y	825	615	1	21	8	331
						93	4	908	9							
08	0 W	32384	-0-	32384	715958	2	1	28932	2	Y	3074	2947	1	32	8	426
						69	4	3381	9							
09	0 W	28627	-0-	28627	744585	8	1	25896	2	Y	2437	2537	1	41	8	285
						42	4	2681	9							
KLONDIKE TRAIL WELL #: H 04KL RRCID -> 295200 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10880 - 18496																
04	0 W	72421	-0-	72421	1150087	65	1	61346	2	Y	9983	10015	1	6	8	135
						29	4	10981	9							
05	1222424 X	72337	-0-	-1150087	-0-	58	1	61572	2	Y	9703	9660	1	10	8	168
						34	4	10673	9							
06	65341 X	65341	-0-	-0-	-0-	37	1	56162	2	Y	8280	8243	1	5	8	200
						34	4	9108	9							
07	65673 X	65673	-0-	-0-	-0-	44	1	56382	2	Y	8386	8434	1	5	8	147
						22	4	9225	9							
08	63147 X	61967	-0-	-1180	-0-	55	1	53495	2	Y	7638	7655	1	7	8	123
						15	4	8402	9							
09	61110 X	NO RPT	-0-	-61110	-0-					Y	NO RPT					123

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MIST WELL #: H 06PR RRCID -> 295204 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10623 - 18612														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	0	141638	-0-	141638	922924	123481	2	36	4	Y	16474	16545	1	104
						18121	9							
*11	0	130283	-0-	130283	1053207	48	1	113970	2	Y	14737	14561	1	280
						54	4	16211	9					
*12	0	124495	-0-	124495	1177702	77	1	110182	2	Y	12816	12882	1	214
						138	4	14098	9					
*01	0	125203	-0-	125203	1302905	98	1	110809	2	Y	12930	13004	1	117
						73	4	14223	9				23 8	
*02	0	111042	-0-	111042	1413947	122	1	98726	2	Y	11048	10932	1	226
						41	4	12153	9				7 8	
*03	0	113613	-0-	113613	1527560	100	1	100995	2	Y	11366	11412	1	175
						15	4	12503	9				5 8	
*04	0	103663	-0-	103663	1631223	97	1	92182	2	Y	10309	10343	1	137
						44	4	11340	9				4 8	
*05	1732202 X	100979	-0-	-1631223	-0-	85	1	89865	2	Y	9981	9941	1	171
						50	4	10979	9				6 8	
*06	127890 X	93367	-0-	-34523	-0-	55	1	83469	2	Y	8902	8858	1	212
						51	4	9792	9				3 8	
*07	132153 X	93149	-0-	-39004	-0-	65	1	83702	2	Y	8499	8563	1	145
						33	4	9349	9				3 8	
*08	132153 X	89507	-0-	-42646	-0-	83	1	80681	2	Y	7927	7941	1	126
						23	4	8720	9				5 8	
*09	127890 X	87176	-0-	-40714	-0-	96	1	78680	2	Y	7574	7521	1	173
						69	4	8331	9				6 8	
KLONDIKE GOLD WELL #: H 02KL RRCID -> 295390 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11386 - 16928														
04	0	59271	-0-	59271	970253	51	1	48411	2	Y	9805	9831	1	130
						23	4	10786	9				3 8	
05	1029880 X	59627	-0-	-970253	-0-	47	1	49085	2	Y	9516	9477	1	163
						27	4	10468	9				6 8	
06	54286 X	54286	-0-	-0-	-0-	30	1	45118	2	Y	8283	8246	1	197
						27	4	9111	9				3 8	
07	53303 X	53303	-0-	-0-	-0-	35	1	44773	2	Y	7706	7768	1	132
						18	4	8477	9				3 8	
08	51701 X	51701	-0-	-0-	-0-	44	1	43124	2	Y	7746	7749	1	123
						12	4	8521	9				6 8	
09	49590 X	46913	-0-	-2677	-0-	48	1	39309	2	Y	6838	6801	1	154
						34	4	7522	9				6 8	
BIGHORN PASS WELL #: H 06BH RRCID -> 295469 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10334 - 19184														
04	757100 X	74458	-0-	-682642	-0-	342	1	61992	2	Y	10839	10694	1	744
						201	4	11923	9				16 8	
05	70326 X	70326	-0-	-0-	-0-	259	1	57915	2	Y	10996	10796	1	928
						56	4	12096	9				16 8	
06	67370 X	67370	-0-	-0-	-0-	258	1	56115	2	Y	9655	10038	1	540
						376	4	10621	9				5 8	
07	57955 X	57955	-0-	-0-	-0-	157	1	48104	2	Y	8233	8282	1	489
						638	4	9056	9				2 8	
08	57006 X	57006	-0-	-0-	-0-	95	1	47176	2	Y	8681	8905	1	261
						186	4	9549	9				4 8	
*09	55588 X	55588	-0-	-0-	-0-	98	1	46585	2	Y	7896	7924	1	233
						219	4	8686	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BIGHORN PLAINS WELL #: H 02BH RRCID -> 295508 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10420 - 18746														
M	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	
04	523858 X	63148	-0-	-460710	-0-	283 1	51413 2	Y	10259	10175 1	10 8		670	
						167 4	11285 9							
05	74834 X	65010	-0-	-9824	-0-	240 1	53575 2	Y	10130	9966 1	5 8		829	
						52 4	11143 9							
06	72420 X	56670	-0-	-15750	-0-	213 1	46280 2	Y	8970	9305 1	18 8		476	
						310 4	9867 9							
07	74834 X	48808	-0-	-26026	-0-	220 1	39538 2	Y	7751	7772 1	6 8		449	
						524 4	8526 9							
08	74834 X	46911	-0-	-27923	-0-	78 1	38703 2	Y	7252	7492 1	2 8		207	
						153 4	7977 9							
09	72420 X	45567	-0-	-26853	-0-	80 1	38227 2	Y	6436	6462 1			181	
						180 4	7080 9							
KLONDIKE MILL WELL #: H 08KL RRCID -> 295526 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11140 - 19621														
04	0	93807	-0-	93807	1397724	84 1	79290 2	Y	13086	13133 1	5 8		176	
						38 4	14395 9							
05	1488443 X	90719	-0-	-1397724	-0-	73 1	76559 2	Y	12767	12715 1	7 8		221	
						43 4	14044 9							
06	77382 X	77382	-0-	-0-	-0-	43 1	65463 2	Y	10760	10720 1	4 8		257	
						40 4	11836 9							
07	78786 X	78786	-0-	-0-	-0-	52 1	67452 2	Y	10232	10309 1	3 8		177	
						27 4	11255 9							
08	65720 X	58980	-0-	-6740	-0-	52 1	50972 2	Y	7220	7273 1	6 8		118	
						14 4	7942 9							
09	63600 X	NO RPT	-0-	-63600	-0-			Y	NO RPT				118	
PANTHER GOLD WELL #: H 06RP RRCID -> 295869 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12472 PERF.11650 - 21513														
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635														
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025														
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	
06	3000 N	1399	-0-	-1601	8883	1371 3	28 9	N	25				314	
07	12452 X	3569	-0-	-8883	-0-	3505 3	64 9	N	58	187 1			185	
08	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1485 3	17 9	N	15				200	
*09	776 X	776	-0-	-0-	-0-	774 3	2 9	N	2				202	
MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740														
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	
06	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5143 3	184 9	N	167	181 1			163	
07	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	8062 3	312 9	N	284	347 1			100	
08	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6667 3	116 9	N	105	175 1			30	
*09	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4035 3	11 9	N	10				40	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
NITRO OIL & GAS, LLC		WOLFF		WELL #: 4H		RRCID -> 189029		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699				
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	* AMT	EOM BALANCE
04	480 N	373	-0-	-107	-0-	373	3			N	-0-			142
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	15	1	514	3	N	58			200
06	630 N	618	-0-	-12	-0-	64	9	20	1	N	48	179	1	69
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	53	9	18	1	N	-0-			69
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	22	1	645	3	N	11			80
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	12	9			N	NO RPT			80
OGDEN RESOURCES CORPORATION		CHARANZA		WELL #: 1C		RRCID -> 295328		COMPL. DATE 09/01/2019		TOTAL DEPTH 9321		PERF. 6606 - 8880		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OUTLAW OIL LLC		CECELIA-BEDFORD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172694		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7510 - 10131		
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	741	2	167	9	N	152			363
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	535	2	166	9	N	151	193	1	321
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	697	2	178	9	N	162	188	1	295
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	538	2	154	9	N	140	182	1	253
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	704	2	125	9	N	114	181	1	186
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			186
PALEO OIL COMPANY LLC		PATRIOT		WELL #: 1 X		RRCID -> 211914		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 15133		PERF.15497 - 18942		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO		QUARRY OL		WELL #: 1H		RRCID -> 162967		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 18587		PERF.14080 - 16500		
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
POCO LLC		REIM, MILTON		WELL #: 1		RRCID -> 157259		COMPL. DATE 01/03/1999		TOTAL DEPTH 8779		PERF. 8237 - 10076		
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
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2115	2	3	9	N	3			186
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-			186
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-			186
*09	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2667	2	4	9	N	4			190

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
PROGENIES OPERATING LLC				6811161							
MCCLENDON		WELL #:		RRCID -> 161523	COMPL. DATE 10/11/1996	TOTAL DEPTH 16320	PERF.12671	- 16320			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77
PLUGGED AND ABANDONED		06/26/2016									
NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID -> 196462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11589	PERF.11256	- 11508	
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			86
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			86
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			86
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			86
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	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID -> 156592	COMPL. DATE 07/13/1995	TOTAL DEPTH 17065	PERF.13823	- 17065		
DOROTHY UNIT		1									
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2	N	-0-			101
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2	N	-0-			101
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2	N	-0-			101
07	1147 N	965	-0-	-182	-0-	965 2	N	-0-			101
*08	1147 N	872	-0-	-275	-0-	872 2	N	-0-			101
09	1110 N	459	-0-	-651	-0-	459 2	N	-0-			101
CLAY FARMS		WELL #:		1H	RRCID -> 202564	COMPL. DATE 03/12/2004	TOTAL DEPTH 11597	PERF.11215	- 15267		
04	1740 X	1611	-0-	-129	-0-	1576 2	35 9	N	32		47
05	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3484 2	73 9	N	66	79 1	34
06	1740 X	1223	-0-	-517	-0-	1223 2		N	-0-		34
07	1767 X	1122	-0-	-645	-0-	1122 2		N	-0-		34
*08	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3150 2	128 9	N	116	80 1	70
09	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2		N	-0-		70
CALHOUN, F. D.		WELL #:		1H	RRCID -> 203178	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 13384	PERF.12169	- 16840		
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		N	-0-		109
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-		109
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-		109
07	1240 N	554	-0-	-686	-0-	554 2		N	-0-		109
*08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-		109
09	1080 N	763	-0-	-317	-0-	763 2		N	-0-		109

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327																
CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004												TOTAL DEPTH	13422	PERF.13065	-	16057
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			N	-0-			45		
05		372 N	268	-0-	-104	-0-	268 2			N	-0-			45		
06		360 N	109	-0-	-251	-0-	109 2			N	-0-			45		
07		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2			N	-0-			45		
*08		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2			N	-0-			45		
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2			N	-0-			45		

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005												TOTAL DEPTH	15240	PERF.15120	-	17185
04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2			N	-0-			-0-		
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2			N	-0-			-0-		
06		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2			N	-0-			-0-		
07		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2			N	-0-			-0-		
*08		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2			N	-0-			-0-		
09		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2			N	-0-			-0-		

CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005												TOTAL DEPTH	11706	PERF.11724	-	14200
04		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1701 2	23 9		N	21			158		
05		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2209 2	15 9		N	14			172		
06		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2			N	-0-			172		
07		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2			N	-0-			172		
*08		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1965 2	75 9		N	68	47 1		193		
09		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2			N	-0-			193		

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007												TOTAL DEPTH	15250	PERF.15568	-	18093
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-		
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

MATTIS, J. WELL #: 1RE RRCID -> 275341 COMPL. DATE 10/15/2013												TOTAL DEPTH	10091	PERF. 9861	-	12970
04		870 N	107	-0-	-763	-0-	85 2	22 9		N	20			332		
05		548 N	548	-0-	-0-	-0-	527 2	21 9		N	19	81 1		270		
06		870 N	634	-0-	-236	-0-	634 2			N	-0-			270		
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			N	-0-			270		
*08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	73			343		
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			343		

R & S ENERGY, INC. 687485																
O.D.C. WELL #: RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996												TOTAL DEPTH	9970	PERF. 9881	-	11491
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58		
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58		
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58		

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	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2018															
SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
SMITH, A. UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 157910	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH 16342	PERF.13617	- 16342						
04	2725 N	1806	-0-	-919	-0-	1806	2			N	-0-				54
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-				54
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-				54
07	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-				54
08	1767 N	1467	-0-	-300	-0-	1467	2			N	-0-				54
09	1770 N	1177	-0-	-593	-0-	1177	2			N	-0-				54
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC				748153											
DUTY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 175789	COMPL. DATE 01/08/1999	TOTAL DEPTH 14830	PERF.14800	- 15100						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SHIDLER, MARK L., INC.				776590											
MCCULLOUGH		WELL #:		1H	RRCID -> 282737	COMPL. DATE 08/07/1993	TOTAL DEPTH 10960	PERF.10953	- 11046						
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-
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	1	1	250	2	N	-0-				-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	1	1	435	2	N	-0-				-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	2	N	-0-				-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	2	N	-0-				-0-
SHIELD PETROLEUM				777007											
J. W. V. OL		WELL #:			RRCID -> 162301	COMPL. DATE 09/21/1996	TOTAL DEPTH 12512	PERF.12093	- 15700						
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2000															
SILVER OAK OPERATING, LLC				781872											
LIGHTSEY, G. W.		WELL #:		1	RRCID -> 169697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11741	PERF. 8974	- 11741					
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
06	2880 X	2143	-0-	-737	-0-	1883	2	260	9	N	236	190	1		394
07	2976 X	2287	-0-	-689	-0-	1904	2	383	9	N	348	558	1		184
08	2976 X	2122	-0-	-854	-0-	1777	2	345	9	N	314	194	1		304
09	2880 X	2656	-0-	-224	-0-	2238	2	418	9	N	380	382	1		302

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471											
JERICHO-VILAS		WELL #:		1	RRCID ->	148008	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	15015	PERF.12205 - 15015		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/09/2023									

GILLIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169959	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	18718	PERF.13000 - 16800		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/09/2023									

SCHAW-WOLFF		WELL #:		1H	RRCID ->	265263	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	12614	PERF.12226 - 15313		
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						

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION		837188			RRCID ->	097838	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	12294	PERF.11740 - 11881		
NORTH GAYHILL		WELL #:											
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
		PLUGGED AND ABANDONED		12/16/2004									

TE-RAY RESOURCES, LLC		840557			RRCID ->	167153	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13100 - 19686		
SHULA UNIT		WELL #:		10L									
04	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3550	2	24	9	N	22		172
05	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3563	2	24	9	N	22		194
06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3374	2	25	9	N	23	189 1	28
07	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3389	2	19	9	N	17		45
08	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3643	2	14	9	N	13		58
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT		58

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		844344			RRCID ->	289874	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL DEPTH	9919	PERF. 9840 - 14979		
LANNISTER UNIT		WELL #:		2H									
04	11610 X	6705	-0-	-4905	-0-	862	1	5720	3	N	112		173
						123	9						
05	16926 X	104	-0-	-16822	-0-	96	1	8	9	N	7		180
06	16380 X	3123	-0-	-13257	-0-	3035	1	88	9	N	80	178 1	80
07	14415 X	114	-0-	-14301	-0-	104	1	2	4	N	7		87
						8	9						
08	6944 X	51	-0-	-6893	-0-	50	3	1	9	N	1		88
09	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT		88

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548									
STORK, ARTHUR				WELL #: 1H	RRCID -> 280229	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 8300	- 8693				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-			52
05		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-			52
06		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			52
07		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-			52
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-			52
*09		720 N	698	-0-	-22	-0-	698 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				
04		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		N	-0-			53
05		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-			53
06		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		N	-0-			53
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			53
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			53
09		120 N	85	-0-	-35	-0-	85 3		N	-0-			53

TRIVISTA OPERATING LLC				871169									
MCELROY				WELL #: 1	RRCID -> 096314	COMPL. DATE 10/30/1992	TOTAL DEPTH 12334	PERF. 10775	- 12334				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16			16
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

U. S. OPERATING, INC.				875431									
TISH				WELL #: 2	RRCID -> 075992	COMPL. DATE 03/03/1978	TOTAL DEPTH 9004	PERF. 8605	- 8786				
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
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	470 2	10 9	N	9			17
07		496 N	489	-0-	-7	-0-	486 2	3 9	N	3			20
08		506 N	506	-0-	-0-	-0-	502 2	4 9	N	4			24
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	493 2	1 9	N	1			25

JAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 082185	COMPL. DATE 03/24/1979	TOTAL DEPTH 8747	PERF. 8459	- 8718				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
 MAXYE WELL #: 2 RRCID -> 083135 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-				-0-
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-				-0-
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-				-0-
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-				-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				-0-

DONNA WELL #: 1 RRCID -> 090409 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955

04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				2
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				2
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				2
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				2
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-				2
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				2

GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423

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
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1150	2	22	9	N	20	1	8		81
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1190	2	28	9	N	25				106
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1138	2	11	9	N	10	101	1		15
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1112	2	20	9	N	18				33

SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978

04	510 N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-				34
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-				34
06	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-				34
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-				34
08	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-				34
09	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-				34

PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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

04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				53
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				53
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-				53
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-				53
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				53
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT				53

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566								
VILAS-MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 148290		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166		
M	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
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		-0-
05	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027 2	N	-0-		-0-
06	1500 N	542	-0-	-958	-0-	542 2	N	-0-		-0-
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2	N	-0-		-0-
08	1798 N	1489	-0-	-309	-0-	1489 2	N	-0-		-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		-0-

WALKER, M. P.		WELL #: 3H		RRCID -> 149172		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111		
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		77
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		77
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2	N	-0-		77
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-		77
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-		77
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT		77

KANKEL		WELL #: 1RE		RRCID -> 154484		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950		
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		144
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-		144
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-		144
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		144
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-		144
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		144

VILAS		WELL #: 1		RRCID -> 155274		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55

MOORE, JESSE		WELL #: 11H		RRCID -> 155376		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280		
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		204
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		204
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		204
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		204
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		204
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		204

MOORE ESTATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 157261		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006		
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2	N	-0-		98
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2	N	-0-		98
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2	N	-0-		98
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2	N	-0-		98
08	1178 N	1058	-0-	-120	-0-	1058 2	N	-0-		98
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-		N	NO RPT		98

SCHULTE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 157450		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895		
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-		62
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-		62
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-		62
07	558 N	163	-0-	-395	-0-	163 2	N	-0-		62
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-		62
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		62

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566									
BYRD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157676		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	570	N	570	-0-	-0-	570	2	N	-0-		77
05	172	N	172	-0-	-0-	172	2	N	-0-		77
06	326	N	326	-0-	-0-	326	2	N	-0-		77
07	372	N	207	-0-	-165	207	2	N	-0-		77
08	672	N	672	-0-	-0-	672	2	N	-0-		77
09	330	N	NO RPT	-0-	-330			N	NO RPT		77

HUTCHINGS ESTATE		WELL #: 1H		RRCID -> 157899		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894			
04	297	X	297	-0-	-0-	297	2	N	-0-		169
05	313	N	313	-0-	-0-	313	2	N	-0-		169
06	275	N	275	-0-	-0-	275	2	N	-0-		169
07	290	N	290	-0-	-0-	290	2	N	-0-		169
08	217	N	168	-0-	-49	168	2	N	-0-		169
09	210	N	NO RPT	-0-	-210			N	NO RPT		169

VILAS-WALTON		WELL #: 1H		RRCID -> 160200		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365			
04	667	N	667	-0-	-0-	667	2	N	-0-		137
05	683	N	683	-0-	-0-	683	2	N	-0-		137
06	633	N	633	-0-	-0-	633	2	N	-0-		137
07	682	N	639	-0-	-43	639	2	N	-0-		137
08	682	N	649	-0-	-33	649	2	N	-0-		137
09	630	N	NO RPT	-0-	-630			N	NO RPT		137

MAGEE, HENRY G. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 161961		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411			
04	321	N	321	-0-	-0-	298	2	23 9	N	21	119
05	100	N	100	-0-	-0-	100	2		N	-0-	119
06	300	N	77	-0-	-223	77	2		N	-0-	119
07	341	N	103	-0-	-238	96	2	7 9	N	6	125
08	227	N	227	-0-	-0-	215	2	12 9	N	11	136
09	90	N	NO RPT	-0-	-90				N	NO RPT	136

WILKIN, MABEL		WELL #: 7HU		RRCID -> 162950		COMPL. DATE 05/17/1997		TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOORE, JESSIE		WELL #: 5RE		RRCID -> 166319		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189			
04	538	N	538	-0-	-0-	538	2		N	-0-	-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	735	2		N	-0-	-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	646	2		N	-0-	-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	595	2		N	-0-	-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	681	2		N	-0-	-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480				N	NO RPT	-0-

MOORE, THOMAS		WELL #: 1H		RRCID -> 189825		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615			
04	725	N	725	-0-	-0-	725	2		N	-0-	137
05	746	N	746	-0-	-0-	746	2		N	-0-	137
06	720	N	525	-0-	-195	525	2		N	-0-	137
07	744	N	186	-0-	-558	186	2		N	-0-	137
08	744	N	462	-0-	-282	462	2		N	-0-	137
09	540	N	NO RPT	-0-	-540				N	NO RPT	137

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566														
WILKINS "A"		WELL #: 4HU		RRCID -> 189946		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212077		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

VERDUN CASHION UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 286071		COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH 10363 PERF.11355 - 21057								
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
06	14580 X	13733	-0-	-847	-0-	13284	2	449	9	N	408	379	1			511
07	12245 X	11361	-0-	-884	-0-	10996	2	365	9	N	332	378	1			465
08	12245 X	10617	-0-	-1628	-0-	10268	2	349	9	N	317	382	1			400
09	13740 X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					N	NO RPT					400

BELLEAU WOOD		WELL #: 1H		RRCID -> 288823		COMPL. DATE 08/30/2019		TOTAL DEPTH 14383 PERF.14230 - 22001								
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
06	71910 X	641	-0-	-71269	-0-	2	1	476	2	N	148					208
						163	9									
07	19344 X	16100	-0-	-3244	-0-	5	1	16095	2	N	-0-					208
08	55118 X	-0-	-0-	-55118	-0-					N	8	46	1			170
09	53340 X	NO RPT	-0-	-53340	-0-					N	NO RPT					170

SOMME		WELL #: 1H		RRCID -> 289105		COMPL. DATE 08/26/2018		TOTAL DEPTH 13562 PERF.13312 - 21376								
04	12000 X	10336	-0-	-1664	-0-	28	1	10255	2	N	48					214
						53	9									
05	39215 X	11096	-0-	-28119	-0-	14	1	11051	2	N	28	177	1			65
						31	9									
06	24330 X	595	-0-	-23735	-0-	523	2	72	9	N	65					130
07	11005 X	9337	-0-	-1668	-0-	9335	2	2	9	N	2					132
08	11098 X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	44					176
09	10740 X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					N	NO RPT					176

SAINT-MIHIEL		WELL #: 1H		RRCID -> 289148		COMPL. DATE 08/04/2019		TOTAL DEPTH 14302 PERF.14115 - 21880								
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
06	70110 X	-0-	-0-	-70110	-0-					N	10					69
07	19592 X	17553	-0-	-2039	-0-	5	1	17526	2	N	20					89
						22	9									
08	52700 X	11	-0-	-52689	-0-	3	2	8	9	N	7	44	1			52
09	51000 X	NO RPT	-0-	-51000	-0-					N	NO RPT					52

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566													
GALLIPOLI		WELL #:		RRCID -> 292925		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14007 - 21296			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GALLIPOLI		WELL #:		1H RRCID -> 292926		COMPL. DATE 01/22/2022		TOTAL DEPTH 13829		PERF. N/A	
04	SHUT IN	45936	-0-	45936	3339657	9 1	45769 2	N	144	144 1	90
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	3339657	158 9		N	-0-		90
06	SHUT-IN	48833	-0-	48833	3388490	213 1	48609 2	N	10		100
07	SHUT-IN	45420	-0-	45420	3433910	11 9	45172 2	N	214		314
08	SHUT-IN	29	-0-	29	3433939	13 1	19 2	N	8	73 1	249
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	3433939	235 9		N	NO RPT		249

WESTPARK PETROLEUM, INC.		912934		RRCID -> 122185		COMPL. DATE 03/24/1986		TOTAL DEPTH 11587		PERF.11369 - 11551	
CG & HD		WELL #:		1							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WESTLANDS RESOURCES CORPORATION		913020		RRCID -> 233287		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8911 - 9128	
PETERS, ALTON		WELL #:		1							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2019											

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444		RRCID -> 102352		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11033 - 11275	
HACKEBEIL, WILBURN UNIT		WELL #:		1 A							
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	25		57
05	124 N	63	-0-	-61	-0-	28 9	60 2	N	-0-		57
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	3 1	53 2	N	1		58
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 9	49 2	N	-0-		58
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-		58
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 1		N	NO RPT		58

LEWIS-HOYT UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 140462		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 9668 - 13200	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6 7	27		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444
 SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF. 10225 - 13941

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2023

MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																	
SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10398	PERF.	7638 - 10398		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35
09		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		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	7				65
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						65
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						65
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						65
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						65
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						65

BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960										COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8038 - 12318		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						32
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						32

SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117										COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	13638	PERF.	14358 - 19186		
04		3000 N	1605	-0-	-1395	480	13	1	1584	2	N	7					7
05		2214 N	1734	-0-	-480	-0-	8	9									7
06		1800 N	618	-0-	-1182	-0-	11	1	1723	2	N	-0-					7
07		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	1	1	617	2	N	-0-					7
08		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	13	1	2774	2	N	-0-					7
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	1	1689	2	N	-0-					7

ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809										COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	13787	PERF.	14481 - 19380		
04		5640 X	2406	-0-	-3234	-0-	19	1	2313	2	N	67					67
05		5735 X	2688	-0-	-3047	-0-	74	9									67
06		5550 X	3375	-0-	-2175	-0-	17	1	2671	2	N	-0-					67
07		5177 X	4227	-0-	-950	-0-	7	1	3368	2	N	-0-					67
08		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	19	1	4208	2	N	-0-					67
09		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-	21	1	3666	2	N	1					68

RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576										COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	9064	PERF.	8304 - 8898		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
MAGNESS WELL #: 1 RRCID -> 279970 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338												
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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	194					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	194					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	194					N	-0-

BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552												
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	121
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	121
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	121
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	121
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	121
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	121

WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265												
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	52	1	2815	2	N	186
							498	9				
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	46	1	2762	2	N	187
							311	9				
06	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	43	1	3543	2	N	382
							552	9				
07	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	33	1	2207	2	N	188
							329	9				
08	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	79	1	4938	2	N	402
							559	9				
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	402

BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461												
04	58080	X	36876	-0-	-21204	-0-	659	1	35802	2	N	135
							415	9				
05	56699	X	47743	-0-	-8956	-0-	766	1	46473	2	N	140
							504	9				
06	52770	X	51064	-0-	-1706	-0-	611	1	49978	2	N	150
							475	9				
07	55916	X	55916	-0-	-0-	-0-	809	1	54694	2	N	103
							413	9				
08	53661	X	32639	-0-	-21022	-0-	512	1	31928	2	N	125
							199	9				
09	46200	X	NO RPT	-0-	-46200	-0-					N	125

LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747												
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	18
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	13	1	399	2	N	30
							13	9				
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	N	39
							10	9				
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	39
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	20	1	565	2	N	59
							22	9				
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	59

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
BENNETT B WELL #: 6H RRCID -> 285729 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA MIA WELL #: 1H RRCID -> 287612 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13530 - 21560															
04		56714 X	56714	-0-	-0-	-0-	1025	1	55688	2	N	1			43
								1							
05		47048 X	47048	-0-	-0-	-0-	763	1	46285	2	N	-0-			43
06		44180 X	44180	-0-	-0-	-0-	534	1	43646	2	N	-0-			43
07		33666 X	19692	-0-	-13974	-0-	287	1	19405	2	N	-0-			43
08		58590 X	11144	-0-	-47446	-0-	176	1	10962	2	N	5			48
								6							
09		56700 X	NO RPT	-0-	-56700	-0-					N	NO RPT			48

DOUBLE E WELL #: 1H RRCID -> 287711 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490															
04		27990 X	8637	-0-	-19353	-0-	156	1	8452	2	N	26			53
								29							
05		27218 X	5512	-0-	-21706	-0-	89	1	5405	2	N	16			69
								18							
06		18720 X	4278	-0-	-14442	-0-	51	1	4206	2	N	19			88
								21							
07		18383 X	5136	-0-	-13247	-0-	75	1	5044	2	N	15			103
								17							
08		17918 X	3132	-0-	-14786	-0-	49	1	3052	2	N	28			131
								31							
09		8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT			131

SEILHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 287862 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13469 - 20405															
04		103110 X	88886	-0-	-14224	-0-	1602	1	87020	2	N	240	181	1	123
								264							
05		95232 X	71052	-0-	-24180	-0-	1149	1	69703	2	N	182	248	1	57
								200							
06		90090 X	-0-	-0-	-90090	-0-					N	-0-			57
07		99943 X	99943	-0-	-0-	-0-	1453	1	98268	2	N	202	180	1	79
								222							
08		96425 X	96425	-0-	-0-	-0-	1519	1	94726	2	N	164	126	1	117
								180							
09		88890 X	NO RPT	-0-	-88890	-0-					N	NO RPT			117

SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13713 - 20097															
04		24180 X	15591	-0-	-8589	-0-	281	1	15246	2	N	58			133
								64							
05		22599 X	10925	-0-	-11674	-0-	177	1	10715	2	N	30	81	1	82
								33							
06		20460 X	10321	-0-	-10139	-0-	123	1	10053	2	N	132			214
								145							
07		17608 X	10564	-0-	-7044	-0-	151	1	10222	2	N	174	179	1	209
								191							
08		21397 X	21397	-0-	-0-	-0-	334	1	20803	2	N	236	251	1	194
								260							
09		15600 X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					N	NO RPT			194

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	36000 X	30287	-0-	-5713	-0-	543	1	29490	2	N	231	297
						254	9					
05	34689 X	29945	-0-	-4744	-0-	486	1	29458	2	N	1 119 1	179
						1	9					
06	31770 X	27522	-0-	-4248	-0-	331	1	27078	2	N	103 122 1	160
						113	9					
07	31651 X	31650	-0-	-1	-0-	460	1	31088	2	N	93 92 1	161
						102	9					
08	31310 X	10475	-0-	-20835	-0-	164	1	10259	2	N	47	208
						52	9					
09	30300 X	NO RPT	-0-	-30300	-0-					N	NO RPT	208
RAGER WELL #: 1H RRCID -> 288282 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 11853 PERF.13148 - 19377												
04	26716 X	26716	-0-	-0-	-0-	436	1	23708	2	N	2338 2061 1	350
						2572	9					
05	19468 X	17314	-0-	-2154	-0-	251	1	15244	2	N	1654 1836 1	168
						1819	9					
06	16710 X	-0-	-0-	-16710	-0-					N	7 66 1	109
07	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-					N	-0-	109
08	27621 X	13	-0-	-27608	-0-	10	2	3	9	N	3	112
09	26730 X	NO RPT	-0-	-26730	-0-					N	NO RPT	112
JRG C WELL #: 1H RRCID -> 288359 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11511 - 17504												
04	7830 X	5911	-0-	-1919	-0-	102	1	5464	2	N	314 372 1	128
						345	9					
05	7781 X	5290	-0-	-2491	-0-	104	1	4966	2	N	200 183 1 1 8	144
						220	9					
06	7530 X	4511	-0-	-3019	-0-	97	1	4220	2	N	176 174 1 1 8	145
						194	9					
07	7533 X	5862	-0-	-1671	-0-	148	1	5451	2	N	239 186 1 1 8	197
						263	9					
08	7471 X	5060	-0-	-2411	-0-	130	1	4712	2	N	198 186 1 1 8	208
						218	9					
09	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT	208
NIXON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 288368 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12760 - 18764												
04	24420 X	15390	-0-	-9030	-0-	266	1	14447	2	N	615 555 1	120
						677	9					
05	25234 X	14806	-0-	-10428	-0-	229	1	13865	2	N	647 697 1	70
						712	9					
06	15540 X	-0-	-0-	-15540	-0-					N	2	72
07	16058 X	265	-0-	-15793	-0-	3	1	201	2	N	55	127
						61	9					
08	15903 X	4668	-0-	-11235	-0-	71	1	4415	2	N	165	292
						182	9					
09	15390 X	NO RPT	-0-	-15390	-0-					N	NO RPT	292

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
LILLIE HOHLT WELL #: 1H RRCID -> 288418 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12386 PERF.13419 - 18236														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		18030 X	17817	-0-	-213	-0-	318	1	17302	2	N	179	78 1	122
							197	9						
05		24707 X	18197	-0-	-6510	-0-	292	1	17737	2	N	153	205 1	70
							168	9						
06		23910 X	18792	-0-	-5118	-0-	225	1	18417	2	N	136	161 1	45
							150	9						
07		24707 X	19453	-0-	-5254	-0-	282	1	19058	2	N	103	20 1	128
							113	9						
08		37318 X	37318	-0-	-0-	-0-	587	1	36597	2	N	122	185 1	65
							134	9						
09		17820 X	NO RPT	-0-	-17820	-0-					N	NO RPT		65
BAGGETT WELL #: 1H RRCID -> 288419 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12870 - 18566														
04		47790 X	42653	-0-	-5137	-0-	736	1	40000	2	N	1743	1620 1	301
							1917	9						
05		49383 X	41105	-0-	-8278	-0-	639	1	38740	2	N	1569	1647 1	223
							1726	9						
06		47790 X	46241	-0-	-1549	-0-	535	1	43757	2	N	1772	1802 1	193
							1949	9						
07		48143 X	43006	-0-	-5137	-0-	600	1	40596	2	N	1645	1612 1	226
							1810	9						
08		45973 X	43629	-0-	-2344	-0-	661	1	41204	2	N	1604	1616 1	214
							1764	9						
09		42660 X	NO RPT	-0-	-42660	-0-					N	NO RPT		214
MADELINE WELL #: 1H RRCID -> 288420 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12725 - 18187														
04		26130 X	22946	-0-	-3184	-0-	404	1	21917	2	N	568	530 1	179
							625	9						
05		27001 X	19139	-0-	-7862	-0-	302	1	18342	2	N	450	549 1	80
							495	9						
06		23760 X	14013	-0-	-9747	-0-	165	1	13490	2	N	325	186 1	219
							358	9						
07		24552 X	24278	-0-	-274	-0-	345	1	23357	2	N	524	557 1	186
							576	9						
08		24552 X	23832	-0-	-720	-0-	367	1	22881	2	N	531	606 1	111
							584	9						
09		22950 X	NO RPT	-0-	-22950	-0-					N	NO RPT		111
THORPE WELL #: 1H RRCID -> 288421 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13695 - 18646														
04		756 X	756	-0-	-0-	-0-	13	1	707	2	N	33		97
							36	9						
05		527 X	222	-0-	-305	-0-	4	1	214	2	N	4		101
							4	9						
06		510 X	312	-0-	-198	-0-	3	1	275	2	N	31		132
							34	9						
07		1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	22	1	1504	2	N	27	4 8	155
							30	9						
08		775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		155
09		750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT		155

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																	
MOLLY WELL #: 1H RRCID -> 288427 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13639 PERF.13485 - 20857																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
04		23940 X	19956	-0-	-3984	-0-	361	1	19595	2	N	-0-	99	1	1	7	63
05		24738 X	19509	-0-	-5229	-0-	316	1	19193	2	N	-0-					63
06		23310 X	20836	-0-	-2474	-0-	252	1	20581	2	N	3					66
07		24087 X	15287	-0-	-8800	-0-	223	1	15064	2	N	-0-					66
08		24706 X	24706	-0-	-0-	-0-	388	1	24200	2	N	107					173
09		19950 X	NO RPT	-0-	-19950	-0-	118	9			N	NO RPT					173
FINCHER WELL #: 1H RRCID -> 288519 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12496 - 19539																	
04		18990 X	1074	-0-	-17916	-0-	16	1	870	2	N	171	184	1			198
05		19623 X	1148	-0-	-18475	-0-	188	9	959	2	N	157	206	1			149
06		2220 X	1952	-0-	-268	-0-	173	9	1637	2	N	268	167	1			250
07		2294 X	366	-0-	-1928	-0-	20	1	310	2	N	46	93	1			203
08		2294 X	1050	-0-	-1244	-0-	295	9	871	2	N	150	180	1			173
09		1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-	51	9			N	NO RPT					173
DRAEGER WELL #: 1H RRCID -> 288549 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13797 - 20226																	
04		52440 X	24602	-0-	-27838	-0-	444	1	24146	2	N	11					43
05		55025 X	25849	-0-	-29176	-0-	12	9	25423	2	N	6					49
06		53250 X	21836	-0-	-31414	-0-	419	1	21568	2	N	4					53
07		55025 X	21054	-0-	-33971	-0-	7	9	20740	2	N	6					59
08		49724 X	20865	-0-	-28859	-0-	264	1	20532	2	N	4					63
09		25020 X	NO RPT	-0-	-25020	-0-	307	1			N	NO RPT					63
BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13277 - 18868																	
04		31830 X	20412	-0-	-11418	-0-	368	1	19985	2	N	54					110
05		29419 X	20739	-0-	-8680	-0-	59	9	20368	2	N	32	59	1			83
06		27900 X	24806	-0-	-3094	-0-	336	1	24403	2	N	95					178
07		29087 X	29087	-0-	-0-	-0-	35	9	28645	2	N	17	92	1			103
08		24986 X	18507	-0-	-6479	-0-	298	1	18215	2	N	-0-					103
09		20400 X	NO RPT	-0-	-20400	-0-	105	9			N	NO RPT					103

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444										
BENNETT B		WELL #:		7H	RRCID ->	288937	COMPL. DATE	07/13/2017	TOTAL DEPTH	9571	PERF.10027	- 14488		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		7470 X	5307	-0-	-2163	-0-	90 1	4832 2	N	350	374 1		225	
							385 9							
05		7719 X	5167	-0-	-2552	-0-	98 1	4667 2	N	365	346 1		244	
							402 9							
06		7470 X	4500	-0-	-2970	-0-	93 1	4071 2	N	305	338 1	1 8	210	
							336 9							
07		6820 X	5895	-0-	-925	-0-	144 1	5308 2	N	403	355 1		258	
							443 9							
08		6820 X	6249	-0-	-571	-0-	157 1	5686 2	N	369	358 1	1 8	268	
							406 9							
09		5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-			N	NO RPT			268	

HARMON SCHOOL		WELL #:		1H	RRCID ->	289474	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	12388	PERF.12918	- 18852		
04		17760 X	6633	-0-	-11127	-0-	117 1	6363 2	N	139	157 1		33	
							153 9							
05		19375 X	7276	-0-	-12099	-0-	110 1	6657 2	N	463	452 1		44	
							509 9							
06		18750 X	10	-0-	-18740	-0-	10 2		N	-0-			44	
07		19375 X	-0-	-0-	-19375	-0-			N	-0-			44	
08		9269 X	77	-0-	-9192	-0-	1 1	53 2	N	21			65	
							23 9							
09		7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-			N	NO RPT			65	

GOLD NORTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	290671	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7965	- 8589		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61	

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		WELL #:		1	RRCID ->	259669	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11660	- 11690
TALLEY														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85	

GILBERT WOODS (9490)		34807 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
ADS OPERATING, INC.		000222		WELL #:		1	RRCID ->	140297	COMPL. DATE	10/23/1991	TOTAL DEPTH	10148	PERF. 9472	- 9482
APPELT PROPERTIES														
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359							
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8126 - 8166
M	O	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8976 - 9005
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8502 - 8538
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8398 - 8404
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: GALVESTON		
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359						
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701 PERF. 8414 - 8420
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203 PERF. 9120 - 9148
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764 PERF. 8726 - 8728
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917		N	NO RPT	-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	096221	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975 PERF. 8898 - 8932
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	107906	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026 PERF. 8964 - 9006
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500) 34929 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
 GULF COAST WATER AUTHORITY WELL #: RRCID -> 276360 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7400 - 7416

M	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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	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

04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60

RASMUSSEN WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726

04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-			95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95

GIST (HACKBERRY 7100) 35106 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 HARTBURG WELL #: 1 RRCID -> 294996 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7204 - 7209

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GIST (5500 FRIO)															
DARTEX ENERGY CORPORATION										35106 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: NEWTON
QUINN, B.E. ET AL 3										201208					
WELL #: 15										RRCID -> 137438		COMPL. DATE 02/11/1991	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 5508 - 5514	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GLASSCOCK (FRIO 2600)															
ANGEL OPERATING LLC										35231 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: COLORADO
TURNER-PLUMMER										101344					
WELL #: 2										RRCID -> 271289		COMPL. DATE 10/16/2013	TOTAL DEPTH 5588	PERF. 5150 - 7732	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

GLASSCOCK (WILCOX 8700)															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										35231 310		ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: COLORADO
GLASSCOCK, C. G.										681327					
WELL #: 3										RRCID -> 131891		COMPL. DATE 06/13/2003	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 8392 - 8678	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

GLASSCOCK (WILCOX 8,900)															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										35231 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: COLORADO
GLASSCOCK, C. G.										681327					
WELL #: 1										RRCID -> 152648		COMPL. DATE 12/24/1994	TOTAL DEPTH 11018	PERF. 8898 - 8904	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GLASSCOCK (WILCOX 9,100)															
MB ENERGY, LLC										35231 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: COLORADO
CABALLO										100147					
WELL #: 1										RRCID -> 285866		COMPL. DATE 08/03/2018	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9106 - 9111	
04	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GLASSCOCK (WILCOX 10,500)		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GLASSCOCK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 047834		COMPL. DATE 12/24/1969		TOTAL DEPTH 10553		PERF. N/A	
M	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	216	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	216	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	216	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	216	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	216	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	216	

GLASSCOCK RANCH		35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 5		RRCID -> 150510		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10603 - 10692	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	251	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	251	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	251	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	251	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	251	
09	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	
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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	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
04	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	141 1	7258 2	N	141	368 1	322
05	12392 X	12392	-0-	-0-	-0-	155 9	11953 2	N	214	192 1	344
06	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	204 1	9371 2	N	215	182 1	377
07	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	235 9	9371 2	N	215	182 1	377
08	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-	186 1		N	NO RPT		377
09	9900 X	NO RPT	-0-	-9900	-0-	237 9		N	NO RPT		377

OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)		//CONT.//		35231 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136										
MCDOWELL				WELL #:	2	RRCID ->	279190	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	11941	PERF.	11910 - 11938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		12300 X	11801	-0-	-499	-0-	11198 2	603 9	N	N	548	171 1		560
05		12710 X	10880	-0-	-1830	-0-	10502 2	378 9	N	N	344	571 1		333
06		12720 X	11642	-0-	-1078	-0-	11287 2	355 9	N	N	323	374 1		282
07		13144 X	11583	-0-	-1561	-0-	11102 2	481 9	N	N	437	366 1		353
08		13144 X	12126	-0-	-1018	-0-	11781 2	345 9	N	N	314	354 1		313
09		11790 X	11152	-0-	-638	-0-	10796 2	356 9	N	N	324	367 1		270
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815										
CANNON				WELL #:	1	RRCID ->	271318	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	12503	PERF.	12008 - 12038	
04		25050 X	20825	-0-	-4225	-0-	20065 3	760 9	N	N	691	776 1		419
05		24462 X	24462	-0-	-0-	-0-	23898 3	564 9	N	N	513	556 1		376
06		21540 X	19557	-0-	-1983	-0-	18711 3	846 9	N	N	769	567 1		578
07		22258 X	20944	-0-	-1314	-0-	20291 3	653 9	N	N	594	738 1		434
08		24459 X	22430	-0-	-2029	-0-	21760 3	670 9	N	N	609	565 1		478
09		23670 X	21693	-0-	-1977	-0-	21032 3	661 9	N	N	601	551 1		528
GLASSCOCK (WILCOX 11,600)				35231 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
HILL				WELL #:		RRCID ->	283555	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	12226	PERF.	11982 - 11992	
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/31/2019														
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136										
MCDOWELL				WELL #:	1	RRCID ->	278629	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	11656 - 11682	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
09		0 X	-0-	-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	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

OIL AND GAS DIVISION

GLEN FLORA (YEGUA 8600)			35285 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
NILSON			WELL #:	3	RRCID ->	282277	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	8485 - 8748
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
0												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
09	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
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLDEN ROD (3800) 35594 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
FENNER WELL #: 3 RRCID -> 157767 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3564 - 3569

M 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
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-			69
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2		Y	-0-			69
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			69
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-			69
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-			69
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		Y	-0-			69

GOLIGHTLY (JACKSON) 35695 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
NEBLETTS CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280820 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3364 - 3368

04	1410	40199	-0-	38789	342602	40199 2		N	-0-			-0-
05	427745	43300	-0-	-384445	-0-	43300 2		N	-0-			-0-
06	75418	38414	-0-	-37004	-0-	38414 2		N	-0-			-0-
07	78419	39938	-0-	-38481	-0-	39938 2		N	-0-			-0-
08	74503	37980	-0-	-36523	-0-	37980 2		N	-0-			-0-
*09	79366	40388	-0-	-38978	-0-	40388 2		N	-0-			-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 136181 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 2642 - 2650

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2023

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 52 RRCID -> 210951 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 53 RRCID -> 211019 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOOSE CREEK		//CONT.//		35862 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
SMITH, ASHBEL II		WELL #:		28	RRCID ->	228786	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3553 - 3567	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ASHBEL SMITH UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	230806	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	5305 - 5329	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043				N	NO RPT			-0-

GOOSE CREEK (YEGUA 3)		35862 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
REIN TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	247874	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13723	PERF.	13142 - 13208	
04	9390	5604	-0-	-3786	2005	300 1	5241 2	N	57				254
05	7117 R	5112	-0-	-2005	-0-	300 1	4746 2	N	60	182 1			132
06	6270 #	2812	-0-	-3458	-0-	258 1	2528 2	N	24	1 8			155
07	4805 #	1165	-0-	-3640	-0-	59 1	1085 2	N	19				174
*08	9036 R	9036	-0-	-0-	-0-	310 1	8659 2	N	61				235
09	5610 #	NO RPT	-0-	-5610	-0-	67 9		N	NO RPT				235

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	
04	6120	4155	-0-	-1965	4954	4155 2		N	-0-	131 1			28
05	6324	3939	-0-	-2385	2569	3939 2		N	-0-				28
06	6120	4488	-0-	-1632	937	4486 2	2 9	N	2				30
07	5705 R	4768	-0-	-937	-0-	4766 2	2 9	N	2				32
08	5323 R	5323	-0-	-0-	-0-	5317 2	6 9	N	5				37
*09	4861 R	4861	-0-	-0-	-0-	4858 2	3 9	N	3				40

GRACELAND (CRUEL)		36236 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534											
LEHRER GU 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	200570	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	14173	PERF.	12399 - 12409	
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
06	14640 X	13120	-0-	-1520	-0-	13075 2	45 9	N	41				130
07	15128 X	4720	-0-	-10408	-0-	4699 2	21 9	N	19				149
08	15128 X	12810	-0-	-2318	-0-	12774 2	36 9	N	33				182
*09	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	13345 2	17 9	N	15				197

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		36361 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
ARCADIA OPERATING, LLC		028734														
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181480		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 14505 PERF.14331 - 14371								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	179	1			106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	180	1			131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 189268		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	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								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
STEELE		WELL #: 1		RRCID -> 193667		COMPL. DATE 01/05/2003		TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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								
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN'S LAKE (6600)												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC												
KING, CRESTON												
WELL #: 2 RRCID -> 148146 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6827 - 6830												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GREENS LAKE (MIOCENE 5200)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
RUBEL SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 284384 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF. 6011 - 6270												
04	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GREENS BAYOU (FRIO-VKSBG D)												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.												
CHANNELVIEW TOWNSITE 'F'												
WELL #: 6 RRCID -> 295802 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11154 PERF. 8179 - 8186												
07	12750	NO RPT	NO RPT	-0-	-12750	-0-					N	-0-
08	26350	NO RPT	NO RPT	-0-	-26350	-0-					N	-0-
09	25500	NO RPT	NO RPT	-0-	-25500	-0-					N	-0-

GRESHAM (9700)												
CML EXPLORATION, LLC												
PRATKA												
WELL #: 1 RRCID -> 269494 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368												
04	2340	N	2047	-0-	-293	-0-	1962	2	85	9	N	101
05	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	2089	2	80	9	N	174
06	2220	N	2075	-0-	-145	-0-	1994	2	81	9	N	55
07	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	2002	2	90	9	N	137
08	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	1938	2	81	9	N	211
09	2070	N	1811	-0-	-259	-0-	1757	2	54	9	N	75

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC												
REED UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 280802 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10194 - 10226												
04	570	X	366	-0-	-204	-0-	76	1	276	2	N	307
05	558	N	445	-0-	-113	-0-	122	1	314	2	N	315
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	114	1	346	2	N	323
07	372	N	249	-0-	-123	-0-	75	1	165	2	N	331
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	426	1	514	2	N	339
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	288	1	152	2	N	347

REED UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 281087 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10746 - 10859												
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	489	1	1771	2	N	373
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	675	1	1745	2	N	373
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	559	1	1691	2	N	373
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	324	1	706	2	N	373
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	163	1	197	2	N	373
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	104	1	56	2	N	373

GRESHAM (9700)		//CONT.//		36851 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566									
BETTY MAE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	281654	COMPL. DATE	03/25/2016	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9731 - 9746	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	14 1	41 2		N	-0-			264
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	16 1	34 2		N	-0-			264
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	25 1	30 2		N	-0-			264
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	39 1	21 2		N	-0-			264

BETTY MAE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281707	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10054	PERF.	9863 - 9893	
04	240 N	140	-0-	-100	-0-	30 1	110 2		N	-0-			199
05	248 N	80	-0-	-168	-0-	22 1	58 2		N	-0-			199
06	240 N	55	-0-	-185	-0-	14 1	41 2		N	-0-			199
07	155 N	55	-0-	-100	-0-	17 1	38 2		N	-0-			199
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	20 1	25 2		N	-0-			199
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	49 1	26 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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GUENTHER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219171	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	16259	PERF.	13075 - 16130	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

DEN-SHO		WELL #:		1	RRCID ->	226908	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	17130	PERF.	13586 - 13732	
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	349 2			N	-0-			22
05	465 N	214	-0-	-251	-0-	214 2			N	-0-			22
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2			N	-0-			22
07	372 N	160	-0-	-212	-0-	160 2			N	-0-			22
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			N	-0-			22
09	330 N	293	-0-	-37	-0-	293 2			N	-0-			22

GULF TERRACE (YEGUA EY-2)																						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																						
TYRRELL-COMBEST																						
WELL #: 1 RRCID -> 258813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046																						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						458
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						458
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						458
07		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					458
08		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					458
09		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					458

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)																						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																						
MOORE'S BLUFF 'A'																						
WELL #: 1 RRCID -> 280619 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11666 - 11762																						
04		9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	300	1	8418	2	N	288	546	1	3	8					202
								317	9													
05		15903	X	13872	-0-	-2031	-0-	291	1	13093	2	N	444	362	1	2	8					282
								488	9													
06		15180	X	5698	-0-	-9482	-0-	165	1	5091	2	N	402	359	1	9	8					316
								442	9													
07		14756	X	5698	-0-	-9058	-0-	165	1	5091	2	N	402	359	1	9	8					316
								442	9													
08		14043	X	NO	RPT	-0-	-14043	-0-	-0-					N	NO	RPT						316
09		13410	X	NO	RPT	-0-	-13410	-0-	-0-					N	NO	RPT						316

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)																						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																						
BROUSSARD-HEBERT "B"																						
WELL #: 1 RRCID -> 226398 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 5448 - 5458																						
04		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
05		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
07		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
08		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
09		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-

BROUSSARD-HEBERT "D"																						
WELL #: 1 RRCID -> 235946 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10044 - 10078																						
04		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07		0		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
08		0		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
09		0		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT						-0-
																						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																						
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							167
05		42160	X	19	-0-	-42141	-0-	-0-	-0-	12	1	7	2	N	-0-							167
06		40800	X	-0-	-0-	-40800	-0-	-0-	-0-					N	-0-							167
07		18228	X	NO	RPT	-0-	-18228	-0-	-0-					N	NO	RPT						167
08		10850	X	NO	RPT	-0-	-10850	-0-	-0-					N	NO	RPT						167
09		30	X	NO	RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO	RPT						167

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)		//CONT.//		37456 513	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
PROGENIES OPERATING LLC				681161							
WILBANKS		WELL #:		2	RRCID ->	230390	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10732 - 10742
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		378
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		378
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		378
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		378
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		378
09	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-PB II)				37456 539	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179							
BROUSSARD, HERBERT		WELL #:		17	RRCID ->	141005	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11110 - 11174
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33

HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		3	RRCID ->	069375	COMPL. DATE	10/11/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51

HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		4	RRCID ->	073919	COMPL. DATE	01/01/1992	TOTAL DEPTH	11385	PERF. 5350 - 5370
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		//CONT.//		37456	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
LUCKY LAD ENERGY, LLC		//CONT.//		512179								
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		14	RRCID ->	097273	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	11223	PERF.11093 -	11106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		18	RRCID ->	168925	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	11458	PERF.11226 -	11246
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-			5

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUM SLOUGH (Y-4)				37468	800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409								
FEE #1 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	120925	COMPL. DATE	01/18/1986	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 5030 -	5250
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMEL (WILCOX 8460)		38433 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
EAST HAMEL GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 278004		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8450 - 8458							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
09	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							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
04	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	600 1	6402 2	N	134	179	1				197
						147 9									
05	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	620 1	6275 2	N	121	179	1				139
						133 9									
06	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	600 1	5762 2	N	88						227
						97 9									
07	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	620 1	5844 2	N	101	178	1				150
						111 9									
08	6479 X	6202	-0-	-277	-0-	620 1	5490 2	N	84	177	1				57
						92 9									
09	6270 X	6171	-0-	-99	-0-	600 1	5464 2	N	97						154
						107 9									

HAMMAN		38524 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
MCWILLIAMS OIL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 284393		COMPL. DATE 02/13/2011		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8174 - 8180							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
05	14B2 EXT	34	-0-	34	-0-	34 2				N	-0-				90
06	14B2 EXT	15	-0-	15	-0-	49 2				N	-0-				90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-				90
08	14B2 EXT	22	-0-	22	-0-	71 2				N	-0-				90
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71				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							
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	177690				N	NO RPT				52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	177690				N	NO RPT				52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	177690				N	NO RPT				52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	177690				N	NO RPT				52

OIL AND GAS DIVISION

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO)				38525 660	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.				693654							
MILBERGER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 276868	COMPL. DATE 05/29/2013	TOTAL DEPTH 11650	PERF.10720	- 10740		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		600 N	NO RPT	-0-	-600	5709		N	NO RPT		130
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5709		N	NO RPT		130
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5709		N	NO RPT		130
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5709		N	NO RPT		130
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5709		N	NO RPT		130
09		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		
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	3139		N	NO RPT		148
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3139		N	NO RPT		148
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3139		N	NO RPT		148
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3139		N	NO RPT		148
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3139		N	NO RPT		148
09		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		
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	89		N	NO RPT		72
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	89		N	NO RPT		72
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	89		N	NO RPT		72
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	89		N	NO RPT		72
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	89		N	NO RPT		72
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	89		N	NO RPT		72

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)				38525 792	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA				
RAP OPERATING, L.L.C.				693654							
MILBERGER				WELL #: 1	RRCID -> 209426	COMPL. DATE 10/26/2004	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10835	- 10864		
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		125
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		125
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		125
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		125
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		125
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		125

GOOLSBEE				WELL #: 1	RRCID -> 234911	COMPL. DATE 09/21/2007	TOTAL DEPTH 11401	PERF.11230	- 11308		
04		510 N	NO RPT	-0-	-510	2906		N	NO RPT		210
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2906		N	NO RPT		210
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2906		N	NO RPT		210
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2906		N	NO RPT		210
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2906		N	NO RPT		210
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2906		N	NO RPT		210

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) //CONT.// 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
TALAFUSE WELL #: RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
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

04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	4134					N	NO RPT					46
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4134					N	NO RPT					46
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4134					N	NO RPT					46
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4134					N	NO RPT					46
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4134					N	NO RPT					46
09	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

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3) 38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
SOUTH HAMPTON WELL #: 1A RRCID -> 222288 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 5310 - 5440

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

OIL AND GAS DIVISION

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)			38613 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874													
HAMPTON, SOUTH UNIT			WELL #:	23	RRCID ->	190126	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	11305	PERF. 7934 - 7938					
M	ALLOW CODE	GAS 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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
MCLEAN, MARRS			WELL #:		1		RRCID ->		156905		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 11682		PERF.11477 - 11517	
04	718 X	718	-0-	-0-	-0-	710	2	8	9	N	7	27				
05	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1255	2	13	9	N	12	39				
06	549 X	549	-0-	-0-	-0-	543	2	6	9	N	5	44				
07	126 X	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1	45				
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	45				
DE WITT GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID ->		162569		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 11684		PERF.11328 - 11441	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

HANKAMER 38693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY																	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850																	
BOYT, E. W. WELL #: 70 RRCID -> 055576 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2572 - 2577																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYT, E. W. WELL #: 158 RRCID -> 079676 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5464 - 5468																	

04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS) 38693 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																	
BLANKE WELL #: 1 RRCID -> 006480 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8190 - 8317																	

04		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					81
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					81
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					81
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

HANKAMER (MIOCENE GAS) 38693 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY																	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850																	
BOYT, E. W. WELL #: 201 RRCID -> 117520 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3110 - 3126																	

04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANKAMER (MIOCENE SAND) 38693 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY																	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850																	
BOYT, E. W. WELL #: 94 RRCID -> 290189 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 5081 PERF. 1506 - 1524																	

04		2380 N	585	-0-	-1795	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06		870 N	738	-0-	-132	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07		620 N	512	-0-	-108	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08		992 N	394	-0-	-598	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

HANKAMER (8200) 38693 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY																	
L & C ENTERPRISES, INC. 479450																	
BLANCHETTE WELL #: 1 RRCID -> 109216 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109																	

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANKAMER, SOUTH (UF-2)		38698 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
HANKAMER, I. J. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 044838		COMPL. DATE 08/13/1968		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 6056 - 6066		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)		38698 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
HANKAMER, I. J. ET UX		WELL #: 1ST		RRCID -> 166797		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 5965 - 5970		
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-	-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-	-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-	-0-
08	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	1			N	-0-	-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	1			N	-0-	-0-

HARDIN CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		38964 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
ROBERTS, J		186835										
ROBERTS, J		WELL #: 1		RRCID -> 114024		COMPL. DATE 11/29/1984		TOTAL DEPTH 7631		PERF. 7568 - 7580		
04	14B2 EXT	301	-0-	301	1939	90	1	211	9	N	192	74
05	2246 R	307	-0-	-1939	-0-	90	1	217	9	N	197	105
06	298 R	298	-0-	-0-	-0-	90	1	208	9	N	189	118
07	310 #	294	-0-	-16	-0-	90	1	204	9	N	185	128
08	310 #	262	-0-	-48	-0-	60	1	202	9	N	184	134
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	173	128

HARDIN (CESSNA 7300) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		38964 094		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
MCMURTRY "B"		430368										
MCMURTRY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 074163		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7293 - 7301		
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-	-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-	-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-	-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-	-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-	-0-

HARDIN (FINLEY STRINGER) CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		38964 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY				
CESSNA		186835										
CESSNA		WELL #: 2		RRCID -> 281281		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7587 - 8786		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HARDIN (YEGUA 7960) 38964 789 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
 CESSNA, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 281106 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7670 - 7694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	211	-0-	211	2781	90	1	121	9	N	110	170	1	124
05	310	230	-0-	-80	2701	90	1	140	9	N	127			251
06	300	212	-0-	-88	2613	90	1	122	9	N	111	171	1	191
07	2825 N	212	-0-	-2613	-0-	90	1	122	9	N	111	178	1	124
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	60	1	113	9	N	103	168	1	59
09	210 N	142	-0-	-68	-0-	30	1	112	9	N	102			161

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 JOHNSTON & CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 122240 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	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

04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

HARTBURG		39422 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NEWTON						
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471												
EMERALD		WELL #: 1		RRCID -> 295301		COMPL. DATE 03/02/2022		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7950 - 7958						
04	0	2729	-0-	2729	121924	2685	2	44	9	N	40	178	1	177
05	0	-0-	-0-	-0-	121924					N	-0-			177
*06	3820	-0-	-0-	-3820	118104					N	-0-	177	1	-0-
*07	11842	-0-	-0-	-11842	106262					N	-0-			-0-
*08	11842	-0-	-0-	-11842	94420					N	-0-			-0-
*09	11460	NO RPT	-0-	-11460	82960					N	NO RPT			-0-

HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)		39426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON				
CONTOUR EXPL AND PROD, LLC		173860										
FALCON		WELL #: 1		RRCID -> 290263		COMPL. DATE 10/16/2020		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7613 - 7618				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

84 ENERGY LLC		856467		RRCID -> 272813		COMPL. DATE 03/09/2014		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 7435				
DONNER		WELL #: 4										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250)		39426 565		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
SEDONA OIL & GAS CORP.		763152										
HANKAMER, E.C. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 105145		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7272 - 7274				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, S. (HACKBERRY 1ST)		39427 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HANNAH		WELL #: 3		RRCID -> 282399		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 14797 PERF. 7873 - 7877		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5190	4533	-0-	-657	14285	300 1 1205 9	3028 2	N	1095 1053 1	226
05	5363	4875	-0-	-488	13797	310 1 1234 9	3331 2	N	1122 1221 1	127
06	5190	5088	-0-	-102	13695	300 1 1617 9	3171 2	N	1470 1298 1	299
07	5363	4728	-0-	-635	13060	310 1 1184 9	3234 2	N	1076 1039 1	336
08	5363	3892	-0-	-1471	11589	310 1 1073 9	2509 2	N	975 1037 1	274
09	5190	4223	-0-	-967	10622	300 1 1198 9	2725 2	N	1089 1173 1	190

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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LINDSEY-BLEDSE		WELL #: 3		RRCID -> 271448		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LINDSEY-BLEDSE A-84		WELL #: 1		RRCID -> 271759		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7717 - 7725		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOWARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272466		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7552 - 7588		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CLAYBAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283605		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7816 - 7838		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
NICHOLAS		WELL #:		1	RRCID ->	256722	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.	13024 - 13076		
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SOKOLSKI GU		WELL #:		2	RRCID ->	263574	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	13235	PERF.	12607 - 12808		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALEXANDER GU		WELL #:		4	RRCID ->	267001	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	12699 - 12796		
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							
06	840 N	679	-0-	-161	-0-	178	1	389	2	N	102	123	1	60
						112	9							
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	215	1	504	2	N	112	102	1	70
						123	9							
08	775 N	672	-0-	-103	-0-	182	1	402	2	N	80	119	1	31
						88	9							
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	264	1	546	2	N	107	6	1	132
						118	9							
HARTBURG SWD		WELL #:		1	RRCID ->	269449	COMPL. DATE	11/28/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6428 - 6574		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NOXXE OIL AND GAS, LLC				615853										
LINDSEY GU NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	159527	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12626 - 12636		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TURNER, B. L.		WELL #:	33	RRCID ->	148965	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 2303 - 2308	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SURFACE, R. O.		WELL #:	2	RRCID ->	129899	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 3002 - 3007	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GROTE, EMIL		WELL #:	28	RRCID ->	166352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3240 - 3320	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M-5A)			39597 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC			215343									
DRAKE, FANNIE			WELL #:	24	RRCID ->	137634	COMPL. DATE	03/10/1991	TOTAL DEPTH	5502	PERF.	3328 - 3332
M	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL			WELL #:	29	RRCID ->	166378	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3386 - 3398
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, B. L.			WELL #:	32	RRCID ->	176780	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	3308 - 3318
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROTE, EMIL			WELL #:	14	RRCID ->	124124	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	3093 - 3462
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 6)		//CONT.//		39597 213	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343						
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	160739	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	6301 PERF. 3456 - 3470
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SNEED, GILBERT		WELL #:		26	RRCID ->	131704	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	6225 PERF. 3419 - 3424
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	131772	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL DEPTH	6080 PERF. 3326 - 3334
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WOOSTER, W. B.		WELL #:		17	RRCID ->	152676	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	6400 PERF. 3339 - 3346
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HASTINGS (M- 9)		39597 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
RANDALL-WHITON		WELL #:	3	RRCID ->	201540	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 3091 - 3694			
M	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, B. L.		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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, B. L.		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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TURNER, B. L.		WELL #:		7	RRCID ->	141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4595 - 4604		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WHITON, G.		WELL #:		3	RRCID ->	161716	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4510 - 4518		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1069
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1069
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1069
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1069
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1069
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 083874 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-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	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

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
			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							

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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							

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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							

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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							

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRUCHARD			WELL #:		3	RRCID -> 279983	COMPL. DATE 09/17/2014	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11255	- 11267							

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) //CONT.// 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON									
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717									
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
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT	-0-
09	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									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130		Y	NO RPT	-0-
09	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									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132		Y	NO RPT	-0-
09	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									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	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									
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	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									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH ISLAND BLK. 30 (8700)			41223 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON						
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC			267767									
MF 106158 HI 31-L			WELL #: 001	RRCID -> 251636	COMPL. DATE 08/09/2008	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9720	- 9726				
M	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	

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED			06/19/2023	- WELL PLUGGED 6/19/2023								

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				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED			06/19/2023	- WELL PLUGGED 6/19/2023								

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				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-	
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED			06/19/2023	- WELL PLUGGED 6/19/2023								

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				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B)			41240 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON						
SEIRAN E & P COMPANY, LLC			763817									
BLOCK 55-L SW/4			WELL #: 6 U	RRCID -> 204070	COMPL. DATE 07/07/2004	TOTAL DEPTH 8118	PERF. 7910	- 7922				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

BLOCK 55-L SW/4			WELL #: 4	RRCID -> 207119	COMPL. DATE 02/02/2004	TOTAL DEPTH 8078	PERF. 8514	- 8700				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4)		41240 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817														
BLOCK 56-L S/2, SE/4		WELL #: 1		RRCID -> 208600		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7878 - 7930								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)		41307 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER								
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166														
KIRBY		WELL #: 1LT		RRCID -> 139597		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9752 - 9762								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KIRBY		WELL #: 4		RRCID -> 153697		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILDERBRANDT BAYOU (F-2)		41411 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
VESTIGE ENERGY, LLC		884807														
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 271197		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8200 - 8216								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL (WOODBINE)		41444 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797								
CHANEY		WELL #: 1		RRCID -> 271089		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9506 - 9532		
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		358
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		358
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	358 7	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2018										
BP CHEYENNE		WELL #:		RRCID -> 281476		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5079 - 5083		
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8 7	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILLJE (FRIO 5400)			41490 324		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
KWS OIL & GAS, LLC			479180									
PETERS, GERD			WELL #: 1A		RRCID -> 164986		COMPL. DATE 06/24/1997		TOTAL DEPTH 7174		PERF. 5368 - 5380	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
			LIFT(L)				CODE	CODE			AMT	

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILLJE (FRIO 5600)			41490 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
KWS OIL & GAS, LLC			479180									
PETERS, GERD			WELL #: 2A		RRCID -> 211434		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6662		PERF. 5523 - 5526	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144

HILLJE, N. (5050)			41492 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
RIPTIDE ENERGY LLC			712946									
JOKI			WELL #: 1		RRCID -> 249843		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 4964 - 4968	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YORK E & P, LLC			947242		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
SHULT			WELL #: 2		RRCID -> 204446		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 7356		PERF. 4423 - 4435	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLJE, SOUTH (MARG. 4) VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC WILSON FAMILY TRUST			41495 500 887576	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON				
WELL #:			1R	RRCID -> 281605	COMPL. DATE 11/16/2016	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4925	-	4930	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

HINKLE (COCKFIELD 5800) GAITHER PETROLEUM CORPORATION BATTLESTEIN ET AL G. U.			41581 600 292850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS				
WELL #:			1	RRCID -> 196791	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 5832	-	5846	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	

BATTLESTEIN ET AL G. U.			WELL #:	2	RRCID -> 203320	COMPL. DATE 04/23/2004	TOTAL DEPTH 5766	PERF. 5529	-	5546
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		124	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		124	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		124	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		124	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		124	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		124	

HITCHCOCK (4530) API OPERATING CO. STEWART, MACO ET AL			41674 263 028656	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON				
WELL #:			22 U	RRCID -> 093117	COMPL. DATE 03/20/1981	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 4540	-	4542	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

HITCHCOCK (4590) API OPERATING CO. STEWART, MACO ET AL			41674 265 028656	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON				
WELL #:			2	RRCID -> 092818	COMPL. DATE 04/09/1986	TOTAL DEPTH 6067	PERF. 4951	-	4594	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

HITCHCOCK (5,100 MIOCENE) API OPERATING CO. STEWART, MACO			41674 625 028656	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON				
WELL #:			22 L	RRCID -> 006565	COMPL. DATE 06/23/1980	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 5032	-	5036	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600) 41677 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
 DAVIS, JAMES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131749 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11675 - 11682

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

HITCHCOCK, S. (6500) 41679 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 J.R. OIL AND GAS INC. 427773
 STEWART, MACO WELL #: 30 RRCID -> 065622 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27

HOOKEE 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

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
06	208	R	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1	131
07	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-	131
08	210	R	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	N	1	132
09	216	R	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	N	2	134

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON						
ERNEST OPERATING COMPANY				253480									
WATSON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	227025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	4079 - 4093
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		30 #	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			164
05		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			164
06		30 #	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			164
07		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			164
08		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			164
09		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			164

BECVAR, ALBERT				WELL #:	1	RRCID ->	227058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4042 - 4050
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5		35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

WATSON, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	227375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4413	PERF.	4135 - 4145
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
06		120 #	108	-0-	-12	-0-	108 2		N	-0-	166 1		23
07		203 R	203	-0-	-0-	-0-	192 2	11 9	N	10			33
08		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			33
09		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			33

LINDOW OIL & GAS, LLC				501267									
DUBE, WALTER				WELL #:	1	RRCID ->	114484	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4675 - 4755
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
06		30 #	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 2	N	-0-			255
07		31 #	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	N	-0-			255
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	N	-0-			255
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			255

SPACEK				WELL #:	3	RRCID ->	280432	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4672 - 4701
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
06		21 R	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	N	-0-			118
07		31 #	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	N	-0-			118
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	N	-0-			118
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			118

SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960									
KOUDELKE				WELL #:	1	RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF.	4644 - 4662
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
06		60 #	49	-0-	-11	-0-	41 2	8 9	N	7			150
07		31 #	16	-0-	-15	-0-	13 2	3 9	N	3			153
08		37 R	37	-0-	-0-	-0-	31 2	6 9	N	5	1 8		157
09		60 #	45	-0-	-15	-0-	43 2	2 9	N	2			159

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON							
SKYTOP OIL & GAS				786452										
RISKE, FRANK				WELL #: 1	RRCID -> 113547	COMPL. DATE 11/16/1983	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4873	- 4879					
M	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
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			201
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	15	4	1	9	Y	1			202
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			202
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	15	4	1	9	Y	1			203
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			203
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	15	4	1	9	Y	1			204

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444			CNTY: HARRIS							
LYDIA-BLAHA				WELL #: 1	RRCID -> 135382	COMPL. DATE 09/26/1989	TOTAL DEPTH 4179	PERF. 3922	- 3976					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOKS (SHALLOW)				42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS							
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP				614627										
C.G. HOOKS, ET AL				WELL #: 9	RRCID -> 074707	COMPL. DATE 01/10/1978	TOTAL DEPTH 250	PERF. 186	- 200					
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-			-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-			-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	1			N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-			-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-			-0-

C.G. HOOKS, ET AL				WELL #: 8	RRCID -> 074708	COMPL. DATE 01/10/1978	TOTAL DEPTH 250	PERF. N/A						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOKS, C.G. ET AL				WELL #: 25	RRCID -> 085274	COMPL. DATE 07/13/1979	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 171	- 174					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707			CNTY: HARRIS							
TOMBALL G.U. 9				WELL #: 1	RRCID -> 217998	COMPL. DATE 01/09/2006	TOTAL DEPTH 975	PERF. 826	- 829					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 5	RRCID ->	218754	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	800	PERF.	627 - 633
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
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-		-0-
05	558 N	355	-0-	-203	-0-	355	3		N	-0-		-0-
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		N	-0-		-0-
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-		-0-
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-		-0-
09	690 N	631	-0-	-59	-0-	631	3		N	-0-		-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 9	RRCID ->	223315	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	614 - 644
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 10	RRCID ->	224047	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	649 - 650
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
04	69030	41768	-0-	-27262	-0-	41734	2	34 9	N	31		237
05	68665 #	40876	-0-	-27789	-0-	40798	2	78 9	N	71	40 8	268
06	49350 #	37395	-0-	-11955	-0-	37327	2	68 9	N	62	36 8	294
07	50995 #	36743	-0-	-14252	-0-	36731	2	12 9	N	11	181 1	124
08	45787 #	34942	-0-	-10845	-0-	34928	2	14 9	N	13		137
09	41310	NO RPT	-0-	-41310	-0-				N	NO RPT		137

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		138
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		138

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
PETROTUX ENGINEERING COMPANY				660213							
CARTER, W. T.				WELL #: 2	RRCID -> 058215	COMPL. DATE 02/28/1974	TOTAL DEPTH 13464	PERF. 12736	- 12762		
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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 063765	COMPL. DATE 10/01/1975	TOTAL DEPTH 12900	PERF. N/A			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZARVONA ENERGY LLC				950523							
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-				WELL #: 3	RRCID -> 060820	COMPL. DATE 01/09/1975	TOTAL DEPTH 13050	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95

BONETTI, LOUISE				WELL #: 1	RRCID -> 060821	COMPL. DATE 01/14/1975	TOTAL DEPTH 13150	PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

HICKMAN, J. P.				WELL #: 1	RRCID -> 075071	COMPL. DATE 07/26/1977	TOTAL DEPTH 13325	PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		200
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		200
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		200
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		200
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		200
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		200

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523							
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	187640	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12710 - 12804
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3	N	-0-			70
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3	N	-0-			70
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3	N	-0-			70
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3	N	-0-			70
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3	N	-0-			70
*09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3	N	-0-			70

HOSKINS MOUND				42789 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: BRAZORIA			
SANDPOINT TEXAS LLC				747978							
MOUND COMPANY NCT-1		WELL #:		117	RRCID ->	148221	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	4522	PERF. 3332 - 3350
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WELCH FOUNDATION				WELL #:	5	RRCID ->	211378	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	6395	PERF. 6068 - 6228
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WYNDELTS				WELL #:	9	RRCID ->	174108	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2790 - 2798
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)				42917 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169							
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	182012	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	12149	PERF.11134 - 11170
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) SOUTHCOAST PRODUCTION INC QUINN, B. E.		43150 480 803257		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
		WELL #:	1	RRCID ->	149960	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12453 - 12521				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		43150 480 803257		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
		WELL #:	1	RRCID ->	150771	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	12945	PERF.12030 - 12713				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUCKLEBERRY SWD		43150 480 803257		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
		WELL #:	1	RRCID ->	157525	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	3842	PERF. 3590 - 3720				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		43150 480 803257		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
		WELL #:	2ST	RRCID ->	178943	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	12836	PERF.12007 - 12113				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B) SOUTHCOAST PRODUCTION INC FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		43150 490 803257		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
		WELL #:	2ST	RRCID ->	169468	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	12836	PERF.12777 - 12785				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDGINS RANCH (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. HUDGINS, JOEL		43201 475 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
		WELL #:	1	RRCID ->	165195	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	17600	PERF.15377 - 15426				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

HUDGINS RANCH (WILCOX) //CONT.// 43201 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 SHANNON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 166867 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 16246 PERF. 15402 - 15510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	6060 X	5938	-0-	-122	-0-	5925 2	13 9	N	12	171 1		28
07	6076 X	2798	-0-	-3278	-0-	2774 2	24 9	N	22			50
08	6138 X	4712	-0-	-1426	-0-	4677 2	35 9	N	32			82
*09	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6004 2	53 9	N	48			130

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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
 USA EVERGREEN WELL #: 1 RRCID -> 209125 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17680			N	NO RPT			72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17680			N	NO RPT			72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17680			N	NO RPT			72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17680			N	NO RPT			72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17680			N	NO RPT			72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17680			N	NO RPT			72

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
 FAILOR E.K. FEE WELL #: 5 RRCID -> 058552 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7034 - 7039

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BINGLE, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 115739 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 8311

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
SARATOGA OIL COMPANY				748440						
GUEDRY, SANSAN				WELL #: 53	RRCID -> 149438	COMPL. DATE 05/16/1975	TOTAL DEPTH 5065	PERF. N/A		
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	
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1		N	-0-	-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1		N	-0-	-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1		N	-0-	-0-
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1		N	-0-	-0-
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1		N	-0-	-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1		N	-0-	-0-

GUEDRY, SANSAN				WELL #: 56	RRCID -> 149440	COMPL. DATE 11/15/1978	TOTAL DEPTH 3765	PERF. N/A		
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1		N	-0-	-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1		N	-0-	-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1		N	-0-	-0-
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1		N	-0-	-0-
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 1		N	-0-	-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1		N	-0-	-0-

TEXANA OPERATING COMPANY				844253			CNTY: LIBERTY			
MERCHANT, A. -A-				WELL #: 4	RRCID -> 130366	COMPL. DATE 03/05/1989	TOTAL DEPTH 9017	PERF. 8016 - 8030		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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		
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
06	2550 X	1552	-0-	-998	-0-	1552 3		N	-0-	612
07	2635 X	1332	-0-	-1303	-0-	1332 3		N	-0-	612
08	2635 X	218	-0-	-2417	-0-	218 3		N	-0-	612
09	1830 X	218	-0-	-1612	-0-	218 3		N	-0-	612

BINGLE				WELL #: 1	RRCID -> 213265	COMPL. DATE 11/01/2005	TOTAL DEPTH 11815	PERF. 9804 - 9834		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT	-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)				43385 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
CAHOON DEEP UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 200848	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 9600	PERF.10821	- 10875			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922								
CANTER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 192451	COMPL. DATE 12/17/2001	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9230	- 9323			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ESPREE				WELL #: 1	RRCID -> 196142	COMPL. DATE 06/26/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 9990	- 10191			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20
09	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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53

HULL, SOUTH (YEGUA 8500)		//CONT.//		43385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
RODEO RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		723590										
OPEL-ERICKSON		WELL #:		1	RRCID ->	215604	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	9162	PERF.	8155 - 8281		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147

BLACK STONE MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	224736	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8408 - 8429		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350					N	-0-			131

HULL, SOUTH (YEGUA 9000)		43385 555		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY					
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922												
MAAS		WELL #:		1	RRCID ->	210275	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	8968	PERF.	9114 - 9200		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
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
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			25
07	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			25
*08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

CAHOON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	205362	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9926 - 10030		
04	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2893	2	14	9	N	13			160
05	2325 X	851	-0-	-1474	-0-	845	2	6	9	N	5			165
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			165
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			165
*08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			165
09	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-			165

CAHOON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	274745	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	10042 - 10198		
04	14B2 EXT	450	-0-	450	452	450	2			N	-0-			232
05	14B2 EXT	115	-0-	115	567	115	2			N	-0-			232
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-			232
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-			232
*08	567 X	-0-	-0-	-567	-0-					N	-0-			232
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			232

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) //CONT.// 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 XTO ENERGY INC. 945936
 ABSHIER WELL #: 2 RRCID -> 202681 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9530 - 9541

M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

HULL, SOUTH (YEGUA 9620) 43385 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 238190 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9666 - 9675

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	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

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HULL AIRPORT (YEGUA 8660) 43396 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 HULL WELL #: 1 RRCID -> 126337 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8661 - 8670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
09	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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN) 43619 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 XOG OPERATING LLC 945921
 MYERS WELL #: 1 RRCID -> 249836 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 4794 - 4797

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORMA WELL #: 1 RRCID -> 286001 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13792 PERF. 12218 - 12241

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2) 43820 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
 PIERCE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 080389 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4558 - 4562

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	282	324	1	224
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	286	325	1	185
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	273	161	1	297
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	194	327	1	164
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	307	161	1	310
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	300	324	1	286
HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4800)		43836 383		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MB ENERGY, LLC		100147									
CML TRUST		WELL #:	3	RRCID ->	295767	COMPL. DATE	08/03/2023	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	4844 - 4849
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	13320	3087	-0-	-10233	-0-	3087 2	N	-0-			-0-
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
04	9824 R	7176	-0-	-2648	-0-	7115 2	61 9	N	55		194
05	7812 #	6532	-0-	-1280	-0-	6511 2	21 9	N	19	171 1	42
06	8120 R	8120	-0-	-0-	-0-	8072 2	48 9	N	44		86
07	7812 #	4071	-0-	-3741	-0-	4054 2	17 9	N	15		101
08	7471 #	2281	-0-	-5190	-0-	2274 2	7 9	N	6		107
09	8130 #	4877	-0-	-3253	-0-	4846 2	31 9	N	28		135
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634									
MARTHA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166778	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	5992 - 5996
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8680			N	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	8680			N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680			N	NO RPT		-0-
INDIAN HILLS (YEGUA)		44406 800		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS				
SEASHORE ENERGY, INC.		762355									
SCHWEINLE UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	129161	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7034 - 7036
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2000											

IOLA (DEXTER)		44640 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
UPCHURCH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 175705		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14381 PERF.10188 - 10198			
M	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
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
06	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5650	2	12 9	N	11	134
07	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5488	2	12 9	N	11	145
08	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5792	2	9 9	N	8	153
*09	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5520	2	11 9	N	10	163

IOLA (GEORGETOWN)		44640 275		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES		
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732								
MORAN		WELL #: 1H		RRCID -> 157731		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11005 - 13126		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115

PRIDE ENERGY COMPANY		677050						CNTY: GRIMES		
ROBERT		WELL #: 1H		RRCID -> 156791		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

LEWIS OL		WELL #: 1H		RRCID -> 158761		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 11231 PERF.10880 - 11231		
04	540 #	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-	55
05	1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-	55
06	840 #	434	-0-	-406	-0-	434	2	N	-0-	55
07	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-	55
08	868 #	632	-0-	-236	-0-	632	2	N	-0-	55
09	840 #	191	-0-	-649	-0-	191	2	N	-0-	55

HOLTH		WELL #: 1H		RRCID -> 195794		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9861 - 13977		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	214
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	214
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	214
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	214
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	214
09	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 #: 1		RRCID -> 171380		COMPL. DATE 09/14/1998		TOTAL DEPTH 11906 PERF.10400 - 15821		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

IOLA (GLEN ROSE -B-)		//CONT.//		44640 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRIMES				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
WRIGHT, D. M.				WELL #:	1	RRCID ->	074343	COMPL. DATE	05/02/1977	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	11250 - 11348	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
06		1140 N	1084	-0-	-56	-0-	1076 2	8 9	N		7			218
07		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1140 2	57 9	N		52			270
08		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1139 2	6 9	N		5	192 1		83
*09		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1109 2	10 9	N		9			92

GRESSETT				WELL #:	1	RRCID ->	087062	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	10905 - 10960	
04		870 N	846	-0-	-24	-0-	844 2	2 9	N		2			6
05		899 N	863	-0-	-36	-0-	861 2	2 9	N		2			8
06		870 N	858	-0-	-12	-0-	856 2	2 9	N		2			10
07		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N		-0-			10
08		868 N	820	-0-	-48	-0-	811 2	9 9	N		8			18
*09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	879 2	10 9	N		9			27

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	
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
06		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4064 2	113 9	N		103	190 1		145
07		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2669 2	110 9	N		100			245
08		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1770 2	44 9	N		40			285
*09		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3875 2	97 9	N		88	184 1		189

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	094912	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	8936 - 8952	
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
06		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5036 2	110 9	N		100			197
07		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4690 2	125 9	N		114	186 1		125
08		4464 X	4426	-0-	-38	-0-	4345 2	81 9	N		74			199
*09		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4407 2	172 9	N		156	175 1		180

SCAMARDO				WELL #:	2	RRCID ->	097788	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	8887 - 8899	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.				848014						CNTY: GRIMES				
JAMES, A.M.				WELL #:		RRCID ->	103263	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	11168	PERF.	8982 - 8992	
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
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			100
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			100
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			100
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			100

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000														

OIL AND GAS DIVISION

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	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	210159	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11709 - 15330	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B DENY	-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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
09		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	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		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	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		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	EOM
			STATUS (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JACKS CREEK (WILCOX C)					45367 652	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TYLER		
RUSK ENERGY OPERATING LLC					735144							
EXXON MINERAL FEE			WELL #:		1	RRCID ->	203206	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7935 - 7958
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JACKS CREEK (WILCOX D)					45367 654	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TYLER		
RUSK ENERGY OPERATING LLC					735144							
EXXON MINERAL FEE			WELL #:		4	RRCID ->	203833	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 7937 - 7979
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JACOB-FOUR (YEGUA)					45460 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK		
LILLEY, C.C., INC.					500736							
CARTER, W. T. & BRO			WELL #:		2	RRCID ->	162738	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	9241	PERF. 2780 - 2830
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JAZZ (MAGIC)					45993 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK		
OLIPDP II, LLC					100467							
EPSTEIN			WELL #:		5H	RRCID ->	280944	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	14599	PERF.13748 - 16050
04	300	80	-0-	-220	10558	80	2		N	-0-		87
05	310	92	-0-	-218	10340	92	2		N	-0-		87
06	300	84	-0-	-216	10124	56	2	28	9	25		112
07	310	48	-0-	-262	9862	48	2		N	-0-		112
08	310	47	-0-	-263	9599	47	2		N	-0-		112
09	3000 N	38	-0-	-2962	6637	35	2	3	9	3	48	67

JAZZ (WILCOX DEEP)			45995 470		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK			
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC			072716											
PEPPERJACK B			WELL #: 1		RRCID -> 285495			COMPL. DATE 07/02/2018			TOTAL DEPTH 17005 PERF. N/A			
M	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLIPDP II, LLC			100467											
WING			WELL #: 1		RRCID -> 240831			COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466			
04	22770 X	14373	-0-	-8397	-0-	1227 263	1 9	12883	2	N	239	269	1	217
05	19871 X	15669	-0-	-4202	-0-	1268 94	1 9	14307	2	N	85	203	1	99
06	19230 X	14873	-0-	-4357	-0-	1227 184	1 9	13462	2	N	167	65	1	201
07	19065 X	12067	-0-	-6998	-0-	1268 81	1 9	10718	2	N	74	196	1	79
08	18290 X	6000	-0-	-12290	-0-	1268 34	1 9	4698	2	N	31	19	1	91
09	15150 X	3478	-0-	-11672	-0-	1227 30	1 9	2221	2	N	27			118

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 254208			COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WING			WELL #: 2		RRCID -> 254211			COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WING			WELL #: 3		RRCID -> 254448			COMPL. DATE 11/10/2009			TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472			
04	27540 X	20805	-0-	-6735	-0-	1245 274	1 9	19286	2	N	249	235	1	155
05	23808 X	22649	-0-	-1159	-0-	1287 168	1 9	21194	2	N	153	208	1	100
06	23040 X	20418	-0-	-2622	-0-	1245 235	1 9	18938	2	N	214	85	1	229
07	23808 X	20039	-0-	-3769	-0-	1286 145	1 9	18608	2	N	132	207	1	154
08	22785 X	11277	-0-	-11508	-0-	1287 87	1 9	9903	2	N	79	33	1	200
09	21930 X	18350	-0-	-3580	-0-	1245 121	1 9	16984	2	N	110	177	1	133

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
 BLACK STONE "G" WELL #: 1 RRCID -> 258808 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 10922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP "L" WELL #: 1 RRCID -> 260041 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128

04	72330 X	62480	-0-	-9850	-0-	61410	2	1070	9	N	973	917	1			538
05	67022 X	64575	-0-	-2447	-0-	63848	2	727	9	N	661	990	1			209
06	64860 X	59671	-0-	-5189	-0-	58866	2	805	9	N	732	548	1			393
07	67022 X	60221	-0-	-6801	-0-	59401	2	820	9	N	745	897	1			241
08	66619 X	59126	-0-	-7493	-0-	58319	2	807	9	N	734	540	1			435
09	62490 X	56245	-0-	-6245	-0-	55429	2	816	9	N	742	937	1			240

BLACK STONE "J" WELL #: 1 RRCID -> 261671 COMPL. DATE 07/24/2016 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9290 - 9298

04	5700 X	3553	-0-	-2147	-0-	3382	2	171	9	N	155					225
05	5890 X	3494	-0-	-2396	-0-	3416	2	78	9	N	71	212	1			84
06	4140 X	3724	-0-	-416	-0-	3656	2	68	9	N	62					146
07	4278 X	3635	-0-	-643	-0-	3577	2	58	9	N	53					199
08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3394	2	271	9	N	246	339	1			106
09	3720 X	3460	-0-	-260	-0-	3380	2	80	9	N	73	116	1			63

EPSTEIN WELL #: 1 RRCID -> 262490 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10568 - 10578

04	T. A.	1951	-0-	1951	7020	1945	2	6	9	N	5					116
05	T. A.	308	-0-	308	7328	308	2			N	-0-					116
06	7787 X	459	-0-	-7328	-0-	451	2	8	9	N	7					123
07	136 X	136	-0-	-0-	-0-	108	2	28	9	N	25	106	1			42
08	2015 X	514	-0-	-1501	-0-	513	2	1	9	N	1					43
09	1950 X	394	-0-	-1556	-0-	394	2			N	-0-					43

BLACK STONE "J" WELL #: 3 RRCID -> 264494 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			5

WING WELL #: 8 RRCID -> 266639 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666

04	2580 X	1346	-0-	-1234	-0-	582	1	762	2	N	2	96	1			40
05	2666 X	1475	-0-	-1191	-0-	601	1	819	2	N	50					90
06	1350 X	1214	-0-	-136	-0-	582	1	621	2	N	10					100
07	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	601	1	896	2	N	17	90	1			27
08	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	601	1	872	2	N	40					67
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	582	1	787	2	N	35					102

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
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						
06		9930 X	6488	-0-	-3442	-0-	15	1	6375	2	N	89		162
							98	9						
07		10261 X	6995	-0-	-3266	-0-	15	1	6807	2	N	157	185 1	134
							173	9						
08		10261 X	7879	-0-	-2382	-0-	16	1	7752	2	N	101		235
							111	9						
09		8730 X	6551	-0-	-2179	-0-	15	1	6499	2	N	34	177 1	92
							37	9						

PARKER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 271062			COMPL. DATE 05/31/2012			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092			
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						
06		19500 X	18186	-0-	-1314	-0-	1227	1	16505	2	N	413	548 1	136
							454	9						
07		20150 X	19235	-0-	-915	-0-	1268	1	17545	2	N	384	364 1	156
							422	9						
08		19468 X	17265	-0-	-2203	-0-	1268	1	15555	2	N	402	178 1	380
							442	9						
09		18180 X	16897	-0-	-1283	-0-	1227	1	15264	2	N	369	586 1	163
							406	9						

EPSTEIN			WELL #: 3		RRCID -> 271150			COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024			
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						
06		7290 X	5442	-0-	-1848	-0-	816	1	4499	2	N	115		210
							127	9						
07		7533 X	3568	-0-	-3965	-0-	843	1	2608	2	N	106	177 1	139
							117	9						
08		7533 X	3722	-0-	-3811	-0-	843	1	2726	2	N	139	186 1	92
							153	9						
09		6600 X	3450	-0-	-3150	-0-	816	1	2496	2	N	125		217
							138	9						

EPSTEIN			WELL #: 4		RRCID -> 271322			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13728 - 14004			
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						
06		32280 X	29818	-0-	-2462	-0-	165	1	29157	2	N	451	550 1	125
							496	9						
07		33356 X	29687	-0-	-3669	-0-	171	1	29010	2	N	460	440 1	145
							506	9						
08		33356 X	29743	-0-	-3613	-0-	170	1	29070	2	N	457	547 1	55
							503	9						
09		31620 X	28473	-0-	-3147	-0-	165	1	27803	2	N	459	359 1	155
							505	9						

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
 BLACK STONE 'N' WELL #: 1 RRCID -> 279985 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12740 - 12768

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
04	2760 X	2674	-0-	-86	-0-	114 9	454 1	2106 2	N	104	170 1		90
05	2852 X	2707	-0-	-145	-0-	24 9	469 1	2214 2	N	22			112
06	2700 X	2562	-0-	-138	-0-	53 9	454 1	2055 2	N	48			160
07	2790 X	2519	-0-	-271	-0-	15 9	469 1	2035 2	N	14	73 1		101
08	2759 X	2349	-0-	-410	-0-	31 9	469 1	1849 2	N	28			129
09	2550 N	2372	-0-	-178	-0-	84 9	454 1	1834 2	N	76	137 1		68

HOLLY GROVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279991 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12906 - 12916

04	870 X	613	-0-	-257	-0-	3 9	195 1	418 2	N	-0-	58 1		119
05	899 X	562	-0-	-337	-0-	9	202 1	357 2	N	3			122
06	660 X	217	-0-	-443	-0-	9	195 1	22 2	N	-0-			122
07	667 X	667	-0-	-0-	-0-	9	202 1	465 2	N	-0-			122
08	620 X	246	-0-	-374	-0-	9	202 1	44 2	N	-0-			122
*09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	9	195 1	157 2	N	27	57 1		92

BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280579 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13530 - 13550

04	15180 X	14067	-0-	-1113	-0-	9	882 1	13107 2	N	71	168 1		58
05	15107 X	15107	-0-	-0-	-0-	9	911 1	14188 2	N	7			65
06	14820 X	14654	-0-	-166	-0-	9	882 1	13665 2	N	97			162
07	15314 X	13678	-0-	-1636	-0-	9	911 1	12767 2	N	-0-			162
08	15314 X	13179	-0-	-2135	-0-	9	911 1	12223 2	N	41			203
09	14640 X	11502	-0-	-3138	-0-	9	882 1	10553 2	N	61	237 1		27

PARKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280580 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13662 - 13686

04	16920 X	9567	-0-	-7353	-0-	9	360 1	8978 2	N	208	179 1		193
05	16585 X	10024	-0-	-6561	-0-	9	229 9	9367 2	N	259	173 1		279
06	16050 X	15955	-0-	-95	-0-	9	372 1	15237 2	N	325	370 1		234
07	16585 X	14181	-0-	-2404	-0-	9	360 1	13318 2	N	446	539 1		141
08	12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	9	372 1	11995 2	N	285	346 1		80
09	15960 X	8961	-0-	-6999	-0-	9	491 9	8382 2	N	199	168 1		111

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'O' GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280582	COMPL. DATE 11/19/2014	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13530	- 13588					
04	17100 X	16199	-0-	-901	-0-	1227 180 9	1	14792	2	N	164	169 1	167
05	17670 X	17297	-0-	-373	-0-	1268 161 9	1	15868	2	N	146		313
06	17252 X	17252	-0-	-0-	-0-	1227 150 9	1	15875	2	N	136	178 1	271
07	17670 X	17079	-0-	-591	-0-	1268 133 9	1	15678	2	N	121	255 1	137
08	17831 X	17831	-0-	-0-	-0-	1268 172 9	1	16391	2	N	156		293
09	17100 X	15340	-0-	-1760	-0-	1227 124 9	1	13989	2	N	113	310 1	96
BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280591	COMPL. DATE 01/07/2017	TOTAL DEPTH 14415	PERF.12578	- 12590					
04	1020 X	826	-0-	-194	-0-	419 6 9	1	401	2	N	5		62
05	1054 X	647	-0-	-407	-0-	433	1	214	2	N	-0-		62
06	1020 X	718	-0-	-302	-0-	419	1	299	2	N	-0-		62
07	1054 X	1014	-0-	-40	-0-	433	1	581	2	N	-0-		62
08	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	433	1	863	2	N	-0-		62
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	419 2 9	1	621	2	N	2		64
BLACK STONE 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 280599	COMPL. DATE 07/20/2016	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12743	- 12920					
04	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	1			N	-0-		135
05	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-		135
06	674 X	674	-0-	-0-	-0-	454 2 9	1	218	2	N	2		137
07	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	469	1	2015	2	N	-0-		137
08	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	469	1	1692	2	N	-0-		137
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	454	1	1571	2	N	-0-		137
BYARS		WELL #: 1		RRCID -> 280600	COMPL. DATE 09/02/2014	TOTAL DEPTH 14000	PERF.12270	- 12285					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13800				N	-0-		69
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13800				N	-0-		69
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13800				N	-0-		69
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13800				N	-0-		69
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13800				N	-0-		69
09	T. A.	-0-	-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					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'P'		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
		WELL #: 1		RRCID -> 280602		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12962 - 12972						
M	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
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
06		2220 X	966	-0-	-1254	-0-	882 1	78 2	N		5					37
07		1643 X	1110	-0-	-533	-0-	911 1	190 2	N		8					45
08		1643 X	1109	-0-	-534	-0-	912 1	183 2	N		13					58
09		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	882 1	153 2	N		2					60

BLACK STONE 'Q'		WELL #: 1		RRCID -> 280605		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12312 - 12332						
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
06		240 X	199	-0-	-41	-0-	196 2	3 9	N		3	2 1				58
07		248 X	179	-0-	-69	-0-	87 2	92 9	N		84	116 1				26
08		248 X	94	-0-	-154	-0-	93 2	1 9	N		1	1 1				26
09		210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N		-0-					26

PARKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280609		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 14361		PERF.13888 - 14130						
04		21690 X	18383	-0-	-3307	-0-	15 1	18147 2	N		201	38 1				316
05		21204 X	19368	-0-	-1836	-0-	221 9	18933 2	N		381	455 1				242
06		20520 X	17705	-0-	-2815	-0-	16 1	17646 2	N		40					282
07		19623 X	18181	-0-	-1442	-0-	419 9	17849 2	N		287	402 1				167
08		19561 X	17894	-0-	-1667	-0-	15 1	17606 2	N		247	210 1				204
09		18750 X	15108	-0-	-3642	-0-	272 9	14794 2	N		272	439 1				37

BLACK STONE 'N'		WELL #: 3		RRCID -> 280612		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12768 - 12840						
04		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N		-0-					154
05		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N		-0-					154
06		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N		-0-					154
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N		-0-	66 1				88
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-					88
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					88

JACKSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280625		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12940 - 12952						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					112
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					112
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					112
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					112
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					112
09		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			
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28		28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28 1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19 1	5

PARKER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 280657		COMPL. DATE 01/30/2015			TOTAL DEPTH 12879			PERF.13045 - 16502		
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							
06	8070 X	8012	-0-	-58	-0-	15	1	7756	2	N	219			286
						241	9							
07	8339 X	7946	-0-	-393	-0-	15	1	7678	2	N	230	384	1	132
						253	9							
08	8339 X	7924	-0-	-415	-0-	15	1	7730	2	N	163	206	1	89
						179	9							
09	8070 X	6018	-0-	-2052	-0-	15	1	5859	2	N	131	136	1	84
						144	9							

GILLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280707		COMPL. DATE 03/31/2013			TOTAL DEPTH 15000			PERF.13682 - 13694		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GHOST LIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280815		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 18278			PERF.14752 - 14772		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WING		WELL #: 12		RRCID -> 280837		COMPL. DATE 03/26/2014			TOTAL DEPTH 16200			PERF.10650 - 10670		
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							
06	1020 X	246	-0-	-774	-0-	150	1	10	2	N	78	60	1	106
						86	9							
07	775 X	288	-0-	-487	-0-	155	1	119	2	N	13	19	1	100
						14	9							
08	775 X	360	-0-	-415	-0-	155	1	198	2	N	6	12	1	94
						7	9							
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	150	1	140	2	N	9			103
						10	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'O' GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
BLACK STONE 'O' GAS UNIT						3	RRCID -> 281578	COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 14500	PERF.12530	- 12540		
04		53160 X	51099	-0-	-2061	-0-	15 744	1 9	50340	2	N	676	729 1	245
05		54932 X	51010	-0-	-3922	-0-	16 674	1 9	50320	2	N	613	551 1	307
06		53160 X	44948	-0-	-8212	-0-	15 609	1 9	44324	2	N	554	728 1	133
07		52855 X	47159	-0-	-5696	-0-	16 638	1 9	46505	2	N	580	539 1	174
08		52793 X	48841	-0-	-3952	-0-	15 628	1 9	48198	2	N	571	540 1	205
09		51090 X	42659	-0-	-8431	-0-	15 557	1 9	42087	2	N	506	542 1	169
WING						15H	RRCID -> 281581	COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL DEPTH 12346	PERF.11410	- 11570		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
BLACK STONE 'R' GAS UNIT						2	RRCID -> 281592	COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 14200	PERF.13548	- 13626		
04		10470 X	8433	-0-	-2037	-0-	30 113	1 9	8290	2	N	103		249
05		9548 X	9065	-0-	-483	-0-	31 116	1 9	8918	2	N	105	185 1	169
06		9240 X	7650	-0-	-1590	-0-	30 121	1 9	7499	2	N	110	181 1	98
07		9207 X	6017	-0-	-3190	-0-	31 69	1 9	5917	2	N	63		161
08		9052 X	7431	-0-	-1621	-0-	31 80	1 9	7320	2	N	73	82 1	152
09		8760 X	6940	-0-	-1820	-0-	30 66	1 9	6844	2	N	60		212
EPSTEIN						6	RRCID -> 281593	COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 14300	PERF.13568	- 13638		
04		22290 X	18326	-0-	-3964	-0-	15 385	1 9	17926	2	N	350	368 1	265
05		21018 X	18178	-0-	-2840	-0-	15 339	1 9	17824	2	N	308	361 1	212
06		20340 X	16713	-0-	-3627	-0-	15 276	1 9	16422	2	N	251	365 1	98
07		19716 X	17809	-0-	-1907	-0-	16 130	1 9	17663	2	N	118	106 1	110
08		18941 X	17795	-0-	-1146	-0-	16 309	1 9	17470	2	N	281	178 1	213
09		18330 X	15124	-0-	-3206	-0-	15 286	1 9	14823	2	N	260	368 1	105
BLACK STONE 'T'						1	RRCID -> 281594	COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL DEPTH 14500	PERF. 5320	- 5336		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
 BLACK STONE 'S' WELL #: 1 RRCID -> 281597 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14314 - 14324

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE 'X' WELL #: 1 RRCID -> 281600 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14002 - 14010

04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

EPSTEIN WELL #: 8H RRCID -> 281607 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13270 - 18754

04	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	6655	2	N	295	243	1			312
							325	9									
05	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	5913	2	N	180	258	1			234
							198	9									
06	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	4802	2	N	167	165	1			236
							184	9									
07	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	6116	2	N	267	237	1			266
							294	9									
08	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	5671	2	N	234	60	1			440
							257	9									
09	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	4314	2	N	142	261	1			321
							156	9									

EPSTEIN WELL #: 9H RRCID -> 281637 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994

04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPSTEIN WELL #: 5H RRCID -> 282348 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC TRINITY		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK				
		WELL #: 1		RRCID -> 284469		COMPL. DATE 05/24/2017				TOTAL DEPTH 15500 PERF.13914 - 13924				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	11970 X	9610	-0-	-2360	-0-	1013	1	8480	2	N	106	181	1	343
05	11811 X	1088	-0-	-10723	-0-	1047	1	41	9	N	37			380
06	13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	1013	1	12568	2	N	105			485
07	11253 X	10334	-0-	-919	-0-	1047	1	9268	2	N	17			502
08	12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	1047	1	11622	2	N	89	181	1	410
*09	13560 X	11354	-0-	-2206	-0-	1013	1	10260	2	N	74	61	1	423

WING		WELL #: 18		RRCID -> 284543		COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 12190 PERF.11876 - 11886				
04	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	1797	1	7040	2	N	200	293	1	40
05	8556 X	2932	-0-	-5624	-0-	1857	1	1071	2	N	4	4	1	40
06	2880 X	2343	-0-	-537	-0-	1797	1	531	2	N	14	11	1	43
07	9362 X	3856	-0-	-5506	-0-	1857	1	1999	2	N	-0-	3	1	40
08	9362 X	3790	-0-	-5572	-0-	1857	1	1933	2	N	-0-			40
09	9060 X	2972	-0-	-6088	-0-	1797	1	1175	2	N	-0-			40

WING		WELL #: 16		RRCID -> 284832		COMPL. DATE 06/11/2017				TOTAL DEPTH 11700 PERF.11404 - 11464				
04	100 X	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	N	2			97
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			97
06	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			97
07	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			97
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			97
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			97

WING		WELL #: 17		RRCID -> 285546		COMPL. DATE 11/01/2017				TOTAL DEPTH 11745 PERF.11369 - 11440				
04	51150 X	44518	-0-	-6632	-0-	915	1	43195	2	N	371	424	1	132
05	48019 X	44396	-0-	-3623	-0-	945	1	43056	2	N	359	252	1	239
06	46800 X	42956	-0-	-3844	-0-	915	1	41664	2	N	343	373	1	209
07	48360 X	44085	-0-	-4275	-0-	945	1	42760	2	N	345	435	1	119
08	48360 X	41942	-0-	-6418	-0-	945	1	40633	2	N	331	364	1	86
09	44520 X	39219	-0-	-5301	-0-	915	1	37960	2	N	313	179	1	220

BLACK STONE "G"		WELL #: 2		RRCID -> 286754		COMPL. DATE 11/16/2018				TOTAL DEPTH 15511 PERF.12662 - 12784				
04	10050 X	9944	-0-	-106	-0-	449	1	9176	2	N	290	435	1	243
05	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	463	1	8721	2	N	459	552	1	150
06	9960 X	9618	-0-	-342	-0-	449	1	8704	2	N	423	361	1	212
07	10292 X	9631	-0-	-661	-0-	463	1	8691	2	N	434	392	1	254
08	10292 X	8429	-0-	-1863	-0-	463	1	7511	2	N	414	538	1	130
09	9930 X	8397	-0-	-1533	-0-	448	1	7516	2	N	394	358	1	166

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 20		RRCID -> 286832		COMPL. DATE 06/07/2018				TOTAL DEPTH 12396			PERF.11952 - 12008			
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
06	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	1404	1	1558	2	N	-0-					82
07	2945 X	1474	-0-	-1471	-0-	1451	1	23	2	N	-0-					82
08	2945 X	1451	-0-	-1494	-0-	1451	1			N	-0-					82
09	2850 X	1435	-0-	-1415	-0-	1404	1	31	2	N	-0-					82

EPSTEIN		WELL #: 12		RRCID -> 288872		COMPL. DATE 10/04/2018				TOTAL DEPTH 13935			PERF.13544 - 13790			
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
06	6510 X	5693	-0-	-817	-0-	927	1	4657	2	N	99	183	1			252
07	6727 X	6226	-0-	-501	-0-	958	1	5030	2	N	216	136	1			332
08	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	958	1	5776	2	N	1	181	1			152
09	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	927	1	5630	2	N	72					224

BLACK STONE "G"		WELL #: 3		RRCID -> 289131		COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 13750			PERF.12468 - 12872			
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
06	4770 X	4712	-0-	-58	-0-	448	1	4023	2	N	219	180	1			195
07	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	463	1	4305	2	N	224	328	1			91
08	4929 X	4565	-0-	-364	-0-	463	1	3872	2	N	209	175	1			125
09	4710 X	4341	-0-	-369	-0-	448	1	3666	2	N	206	181	1			150

WING 'N'		WELL #: 1		RRCID -> 289139		COMPL. DATE 02/18/2019				TOTAL DEPTH 12133			PERF.11390 - 11430			
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
06	1440 X	1181	-0-	-259	-0-	531	1	649	2	N	1					87
07	1488 X	1407	-0-	-81	-0-	549	1	858	2	N	-0-					87
08	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	549	1	1018	2	N	-0-					87
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	531	1	1132	2	N	-0-					87

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC NEW MENARD CREEK GAS UNIT			//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
			WELL #:	1	RRCID ->	289213	COMPL. DATE	07/09/2019	TOTAL DEPTH	15012	PERF.	13392 - 13488
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	8130 X	6919	-0-	-1211	-0-	330 1 7 9	6582 2	N	6	131 1		101
05	7440 X	7265	-0-	-175	-0-	341 1 57 9	6867 2	N	52			153
06	7200 X	7036	-0-	-164	-0-	330 1 4 9	6702 2	N	4			157
07	7440 X	7029	-0-	-411	-0-	341 1 21 9	6667 2	N	19			176
08	7378 X	7134	-0-	-244	-0-	341 1 22 9	6771 2	N	20			196
09	7050 X	6440	-0-	-610	-0-	330 1 1 9	6109 2	N	1	119 1		78

EPSTEIN			WELL #:	13	RRCID ->	289447	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	13767	PERF.	13512 - 13550
04	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	816 1 168 9	6105 2	N	153	181 1		237
05	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	843 1 182 9	6598 2	N	165	179 1		223
06	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	816 1 235 9	9174 2	N	214	347 1		90
07	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	843 1 212 9	9409 2	N	193	180 1		103
08	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	843 1 114 9	5920 2	N	104			207
09	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	816 1 81 9	4371 2	N	74	184 1		97

WOLF PASTURE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	289501	COMPL. DATE	04/11/2019	TOTAL DEPTH	15576	PERF.	N/A
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EPSTEIN			WELL #:	14	RRCID ->	289585	COMPL. DATE	04/28/2019	TOTAL DEPTH	14195	PERF.	13624 - 14182
04	26700 X	13159	-0-	-13541	-0-	60 1 356 9	12743 2	N	324	216 1		276
05	26040 X	23696	-0-	-2344	-0-	62 1 559 9	23075 2	N	508	471 1		313
06	25200 X	16732	-0-	-8468	-0-	60 1 341 9	16331 2	N	310	363 1		260
07	24149 X	22240	-0-	-1909	-0-	62 1 468 9	21710 2	N	425	397 1		288
08	23684 X	19921	-0-	-3763	-0-	62 1 432 9	19427 2	N	393	399 1		282
09	22920 X	14318	-0-	-8602	-0-	60 1 350 9	13908 2	N	318	488 1		112

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 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
04	5820 X	3283	-0-	-2537	-0-	30 1	3090 2	N	148	207 1		191
05	5332 X	4707	-0-	-625	-0-	163 9	4552 2	N	113	40 1		264
06	5160 X	3761	-0-	-1399	-0-	31 1	3648 2	N	75	177 1		162
07	5146 X	4038	-0-	-1108	-0-	124 9	3878 2	N	117	163 1		116
08	5146 X	3854	-0-	-1292	-0-	31 1	3691 2	N	120	30 1		206
09	4560 X	2570	-0-	-1990	-0-	129 9	2474 2	N	60	184 1		82

FORZA OPERATING, LLC BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		278837		RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640				
		WELL #: 1										
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2023 - WELL PLUGGED 6/13/2023												

NECHES TRANSPORT INC. FEE, B. P.		601854		RRCID -> 194348		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496				
		WELL #: 1										
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			16
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			31
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	53 4	6 9	N	5			36
*08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50 4	6 9	N	5			41
*09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	55 4	2 9	N	2			43

MARSH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196940		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK STONE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203964		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			10
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			25
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			35
*07	0 W	58	-0-	58	-0-	58	52 4	6 9	5			40
*08	0 W	63	-0-	63	-0-	121	52 4	11 9	10			50
*09	0 W	57	-0-	57	-0-	178	51 4	6 9	5			55

GILCREASE		WELL #: 1		RRCID -> 210884		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK							
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854											
BLACKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	212502	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12576	PERF.12460 - 12492				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BP "C"		WELL #:		1	RRCID ->	213406	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13300	PERF. 6136 - 6408				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KYSER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214752	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10478 - 10516				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GILCHREASE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	216167	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	13031	PERF.12006 - 12040				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BLACKWOOD		WELL #:		2	RRCID ->	216281	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12464 - 12484				
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
06	120 X	31	-0-	-89	-0-	20	2	11	9	N	10				35
07	124 X	21	-0-	-103	-0-	10	2	11	9	N	10				45
08	31 X	21	-0-	-10	-0-	10	2	11	9	N	10				55
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	10	1	2	9	N	2				57
GILCHREASE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219129	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10532 - 10554				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BP 'D'		WELL #:		1	RRCID ->	219132	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12018 - 12052				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.// 601854														
BLACK STONE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 219965		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					8
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					13
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					18
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					23
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					28

BLACK STONE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 220185		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498								
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
06	14B2 EXT	50	-0-	50	622	50	2			N	-0-					23
07	634 X	12	-0-	-622	-0-	10	2	2	9	N	2					25
08	465 N	16	-0-	-449	-0-	10	2	6	9	N	5					30
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	9	N	5					35

BP "D"		WELL #: 2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160								
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
06	T. A.	31	-0-	31	13627	20	2	11	9	Y	10					32
07	T. A.	16	-0-	16	13643	10	2	6	9	Y	5					37
08	13664 X	21	-0-	-13643	-0-	10	2	11	9	Y	10					47
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	10	1	3	9	Y	3					50

BP "F" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	34	7			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					20
*07	14B2 EXT	57	-0-	57	57	51	4	6	9	N	5					25
*08	114 X	57	-0-	-57	-0-	51	4	6	9	N	5					30
*09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	4	2	9	N	2					32

BP "G"		WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036								
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
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	N	3					22
07	217 N	49	-0-	-168	-0-	37	2	12	9	N	11					33
08	186 N	40	-0-	-146	-0-	34	2	6	9	N	5					38
09	210 N	84	-0-	-126	-0-	82	2	2	9	N	2					40

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 232245		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302								
04	T. A.	36	-0-	36	36	25	2	11	9	Y	10					11
05	298 X	262	-0-	-36	-0-	226	2	36	9	Y	33					44
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	82	2	73	9	Y	66	90	1			20
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	158	2	33	9	Y	30					50
08	248 N	80	-0-	-168	-0-	58	2	22	9	Y	20	30	1			40
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	183	2	22	9	Y	20					60

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.// 601854												
WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233853		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	36	-0-	36	36	30	2	6	9	Y	5	62	7	5
05	T. A.	154	-0-	154	190	123	2	31	9	Y	28			33
06	T. A.	172	-0-	172	362	95	2	77	9	Y	70	51	1	52
07	483 X	121	-0-	-362	-0-	110	2	11	9	Y	10			62
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	83	2	22	9	Y	20	62	1	20
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	210	2	11	9	Y	10			30

BP FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	52	7	10
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			34
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	55	4	4	9	N	4			38
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	54	4	6	9	N	5			43
*09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	51	4	6	9	N	5			48

HICKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892					
04	14B DENY	316	-0-	316	316	305	2	11	9	N	10	60	7	10
05	558 X	242	-0-	-316	-0-	236	2	6	9	N	5			15
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	170	2	6	9	N	5			20
07	341 N	131	-0-	-210	-0-	123	2	8	9	N	7			27
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2392	2	6	9	N	5			32
09	180 N	38	-0-	-142	-0-	32	2	6	9	N	5			37

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650					
04	14B DENY	43	-0-	43	43	35	2	8	9	Y	7			7
05	200 X	157	-0-	-43	-0-	109	2	48	9	Y	44			51
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	98	2	81	9	Y	74	100	1	25
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	55	2	13	9	Y	12			37
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	82	2	14	9	Y	13			50
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	232	2	11	9	Y	10			60

SHOAL CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168					
04	14B DENY	42	-0-	42	42	20	2	22	9	N	20			20
05	59 X	17	-0-	-42	-0-	11	2	6	9	N	5			25
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	9	N	5			30
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	56	4	6	9	N	5			35
*08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	55	4	6	9	N	5			40
*09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	4	6	9	N	5			45

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177					
04	T. A.	59	-0-	59	59	50	2	9	9	Y	8	54	7	8
05	242 X	183	-0-	-59	-0-	114	2	69	9	Y	63			71
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	96	2	47	9	Y	43	74	1	40
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	73	2	17	9	Y	15			55
08	186 N	66	-0-	-120	-0-	55	2	11	9	Y	10			65
09	150 N	59	-0-	-91	-0-	48	2	11	9	Y	10			75

STAPLETON		WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754					
04	14B DENY	72	-0-	72	72	55	2	17	9	N	15			15
05	164 X	92	-0-	-72	-0-	84	2	8	9	N	7			22
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	135	2	6	9	N	5			27
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	63	2	7	9	N	6			33
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	75	2	6	9	N	5			38
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	132	2	6	9	N	5			43

JAZZ (WILCOX DEEP) NECHES TRANSPORT INC. BP "G"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 601854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200			PERF.11038 - 11050			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04	14B DENY	331	-0-	331	331	320	2	11	9	N	10	
05	744 X	413	-0-	-331	-0-	400	2	13	9	N	12	
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	520	2	9	9	N	8	
07	341 N	151	-0-	-190	-0-	141	2	10	9	N	9	
08	403 N	121	-0-	-282	-0-	110	2	11	9	N	10	
09	540 N	383	-0-	-157	-0-	381	2	2	9	N	2	

BP "H"		WELL #: 1		RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 13000			PERF.10256 - 10332
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	
05	39 X	39	-0-	-0-	-0-	22	2	17	9	N	15	
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	331	2	13	9	N	12	
*07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	4	6	9	N	5	
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	53	4	11	9	N	10	
*09	330 N	52	-0-	-278	-0-	50	4	2	9	N	2	

WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH 11406			PERF.10890 - 10898
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

HICKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 261225		COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 11100			PERF.10840 - 10850
04	1170 N	65	-0-	-1105	-0-	54	2	11	9	N	10	
05	837 N	267	-0-	-570	-0-	261	2	6	9	N	5	
06	450 N	181	-0-	-269	-0-	173	2	8	9	N	7	
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	443	2	7	9	N	6	
08	279 N	81	-0-	-198	-0-	75	2	6	9	N	5	
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	781	2	2	9	N	2	

CREEL		WELL #: 1		RRCID -> 280596		COMPL. DATE 11/19/2017			TOTAL DEPTH 14680			PERF.10040 - 10064
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	
*07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	50	4	144	9	N	131	
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	53	4	11	9	N	10	
*09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	50	4	6	9	N	5	

BLACK STONE 'U'		WELL #: 1		RRCID -> 280759		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 15229			PERF.10764 - 10804
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 284154		COMPL. DATE 10/05/2010			TOTAL DEPTH 10525			PERF. 9157 - 9164
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	
05	55 X	55	-0-	-0-	-0-	16	2	39	9	Y	35	
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	110	2	11	9	Y	10	
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	53	4	6	9	Y	5	
*08	62 N	59	-0-	-3	-0-	53	4	6	9	Y	5	
*09	120 N	56	-0-	-64	-0-	50	4	6	9	Y	5	

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK				
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854										
MAYFIELD		WELL #:		1H	RRCID ->	288885	COMPL. DATE	08/01/2018	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	13700 - 16668		
M	O	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
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
06		2160 X	26	-0-	-2134	-0-	20	1	6	9	N	5		20
07		2232 X	27	-0-	-2205	-0-	20	2	7	9	N	6		26
08		2232 X	24	-0-	-2208	-0-	20	2	4	9	N	4		30
09		30 X	26	-0-	-4	-0-	20	1	6	9	N	5		35

SENTINEL		WELL #:		1	RRCID ->	289096	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	14337	PERF.	12604 - 12724		
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
06		3660 X	3170	-0-	-490	-0-	2994	2	176	9	N	160	180 1	35
07		3782 X	2279	-0-	-1503	-0-	2158	2	121	9	N	110		145
08		3193 X	974	-0-	-2219	-0-	913	2	61	9	N	55	174 1	26
09		3180 X	651	-0-	-2529	-0-	585	2	66	9	N	60		86

GUARDIAN		WELL #:		1	RRCID ->	289529	COMPL. DATE	07/28/2019	TOTAL DEPTH	15338	PERF.	12348 - 12910		
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
06		1110 X	53	-0-	-1057	-0-	42	2	11	9	N	10		45
07		496 X	9	-0-	-487	-0-	1	1	8	9	N	7		52
08		496 X	75	-0-	-421	-0-	69	2	6	9	N	5		57
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	36	2	3	9	N	3		60

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		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308												
GROTTE OL		WELL #:		1H	RRCID ->	141148	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	13981	PERF.	12180 - 14245		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634												
WOLFF, DAVID		WELL #:		3	RRCID ->	115252	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	11895 - 12079		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)		//CONT.//		46295 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WASHINGTON			
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176								
VAJDAK				WELL #:	1H	RRCID ->	158014	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	16384	PERF.11277 - 16384
M	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
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-			-0-
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-			-0-
06	810 N	740	-0-	-70	-0-	740	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	565	-0-	-644	-0-	565	2	N	-0-			-0-
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-			-0-
09	750 N	686	-0-	-64	-0-	686	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JONES CREEK (DEEP WILCOX)				47127 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
KUBALA				WELL #:	2	RRCID ->	196049	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12982	PERF.12459 - 12488
04	3690 X	614	-0-	-3076	-0-	600	1	13	3	N	1	87 1 23
05	3813 X	602	-0-	-3211	-0-	600	1	2	9	N	2	25
06	3690 X	600	-0-	-3090	-0-	600	1			N	-0-	25
07	3472 X	600	-0-	-2872	-0-	600	1			N	-0-	25
08	2480 X	600	-0-	-1880	-0-	600	3			N	-0-	25
09	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT	25
DRASTATA				WELL #:	2	RRCID ->	199738	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12722 - 12848
04	150 N	92	-0-	-58	-0-	3	1	89	3	N	-0-	78
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	N	-0-	78
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	N	-0-	78
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-	78
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	N	-0-	78
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	78

OIL AND GAS DIVISION

JONES CREEK (DEEP WILCOX) FLETCHER OPERATING, LLC WENDEL		//CONT.// 47127 015 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
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
WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786											
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		30
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	13 1	17
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	6	3	N	13	13 8	17
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		17
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		17
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		17

JONES CREEK (Y-CL 7530) FLETCHER OPERATING, LLC FUCK, GEORGE F.		47127 045 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
WELL #: 2R RRCID -> 194634 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418											
04	3510 X	3255	-0-	-255	-0-	117	1	N	12		30
05	3627 X	2853	-0-	-774	-0-	103	1	N	-0-		30
06	3300 X	2895	-0-	-405	-0-	107	1	N	-0-		30
07	3410 X	1327	-0-	-2083	-0-	51	1	N	-0-		30
08	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	122	1	N	-0-		30
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			N	NO RPT		30

RIOUX		WELL #: 1		RRCID -> 244592		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644		
04	3120 X	2945	-0-	-175	-0-	106	1	N	-0-		235
05	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	121	1	N	-0-		235
06	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	115	1	N	-0-		235
07	3441 X	1812	-0-	-1629	-0-	64	1	N	147	147 1	235
08	3441 X	3023	-0-	-418	-0-	109	1	N	-0-		235
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			N	NO RPT		235

JONES CREEK (3400) BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC NOHAVITZA UNIT		47127 198 097477		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
WELL #: 1 RRCID -> 110089 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 5318 - 5348											
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) FLETCHER OPERATING, LLC GREER		47130 475 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
WELL #: 1 RRCID -> 171377 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928											
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		42
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		42
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		42
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		42
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		42
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		42

PRELS		WELL #: 1		RRCID -> 175108		COMPL. DATE 07/13/1999			TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866		
04	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3	N	-0-		80
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		80
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		80
09	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT		80

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611														
RIOUX PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 188365 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946														
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				
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3	N	-0-	63				
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	63				
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	63				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63				
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	63				
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT	63				

SUPAK WELL #: 1 RRCID -> 249849 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946														
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3	N	-0-	17				
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	17				
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	17				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17				
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	17				
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT	17				

KUBALA WELL #: 1 RRCID -> 263536 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990														
04	2010 N	1660	-0-	-350	-0-	57	1	1508	3	N	86	86	1	167
						95	9							
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	60	1	1596	3	N	-0-			167
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	57	1	1483	3	N	-0-			167
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	31	1	777	3	N	-0-			167
08	1643 N	1384	-0-	-259	-0-	50	1	1334	3	N	-0-			167
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-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														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 172808 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11770 - 11890														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 172929 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11874 - 12000														
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			71
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			71
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			71
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			71

KACEE (CRUEL)		//CONT.//		47967 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314								
KAISER, J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	173460	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	11830 - 11872
M	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
KAINER (8600 YEGUA)				48035 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
INLAND OCEAN, INC.				424607								
SARAH		WELL #:			RRCID ->	282588	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	9603	PERF.	8602 - 8715
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
		PLUGGED AND ABANDONED		09/05/2018								
RICOCHET ENERGY, INC.				710549								
LUCIAN		WELL #:			RRCID ->	279928	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	9335 - 9471
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83		
		PLUGGED AND ABANDONED		12/10/2018								
KARLGORE (YEGUA 3)				48118 333	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HARDIN				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
TICONDEROGA B		WELL #:		1	RRCID ->	287418	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	6607 - 6631
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	182		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	182		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	182		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	182		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	182		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09 P&A COND		NO RPT		-0-	B	-0-		N	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 #: 7501		RRCID -> 006707		COMPL. DATE 10/29/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6500 - 6538	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)			WELL #: 8505 F		RRCID -> 037823		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 6714 - 6726	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)			WELL #: 8505 H		RRCID -> 037827		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 6714 - 6726	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)			WELL #: 8202 H		RRCID -> 041909		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 7355		PERF. N/A	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV)			WELL #: 6303 F		RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 7075 - 7109	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV)			WELL #: 6202 F		RRCID -> 042962		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 7390		PERF. N/A	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFCU (IV)		WELL #:		9304 D	RRCID ->	044342	COMPL. DATE	05/18/1968	TOTAL DEPTH	7482	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		7303 F	RRCID ->	046755	COMPL. DATE	06/29/1969	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KGFCU (I-C)		WELL #:		7301	RRCID ->	052237	COMPL. DATE	01/14/1972	TOTAL DEPTH	7912	PERF. N/A				
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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KGFCU (II-B)		WELL #:		6302	RRCID ->	054381	COMPL. DATE	01/20/1973	TOTAL DEPTH	7414	PERF. 6637 - 6710				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 8403 F		RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7303 D		RRCID -> 060209		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6405 H		RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 5404 H		RRCID -> 064735		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426								
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6204 F		RRCID -> 074137		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5304 H		RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 3305		RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 6404 D		RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

KGFCU (II-B)		WELL #: 7308 F		RRCID -> 077957		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KGFCU (III-A)		WELL #: 6405 D		RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (II-B)		WELL #: 7306 H		RRCID -> 083395		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A			
M	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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 8303		RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6203 F		RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 4302		RRCID -> 098250		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

KGFCU (II-A U)		WELL #: 7303 H		RRCID -> 103265		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 4404 H		RRCID -> 104513		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6454 - 6472			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4404 F		RRCID -> 104515		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6327			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (II-A U)		WELL #: 3205		RRCID -> 104593		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6737 - 6755		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 3203		RRCID -> 106812		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 10898 PERF. 6498 - 6522		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-C)		WELL #: 6404 H		RRCID -> 108338		COMPL. DATE 11/22/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6534 - 6548		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8202 D		RRCID -> 113866		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7105 - 7117		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4405		RRCID -> 114482		COMPL. DATE 11/28/1984		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 6320 - 6340		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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	57 1	71		
						86 9							
06	56890 X	13454	-0-	-43436	-0-	405 1	12992 2	Y	52	67 1	56		
						57 9							
07	16399 X	14807	-0-	-1592	-0-	432 1	14324 2	Y	46	8 1	94		
						51 9							
*08	16027 X	14106	-0-	-1921	-0-	431 1	13595 2	Y	73	98 1	69		
						80 9							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

KGFCU (I-A)		WELL #: 6202D		RRCID -> 119025		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH		7390		PERF. 6426 - 6435	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	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	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

KGFCU (I-A)		WELL #: 7203		RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH		7300		PERF. 6396 - 6402	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

KGFCU (II-C)		WELL #: 6301		RRCID -> 132974		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH		7400		PERF. 6806 - 6816	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5404-F		RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283		
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	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		
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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4305		RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #: 4301		RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6280 - 6296		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9304F		RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6260 - 6276		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (1-A)		WELL #: 6204H		RRCID ->	180179	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6386 - 6412	
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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6205		RRCID ->	183852	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	6280 - 6290	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5305		RRCID ->	184551	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6246 - 6264	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-C)		WELL #: 7308 H		RRCID ->	187024	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6506 - 6516	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (1A)		WELL #: 7307 D		RRCID ->	190459	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	6376 - 6384	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (I-A)		WELL #: 6406		RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350	
M	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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (111-A)		WELL #: 7505		RRCID -> 249768		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (111-A)		WELL #: 7401		RRCID -> 250571		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (III-A)		WELL #: 8403-D		RRCID -> 254879	COMPL. DATE 07/06/2007	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 6935	- 6953		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6303 D		RRCID -> 256542	COMPL. DATE 10/02/2008	TOTAL DEPTH 10095	PERF. 6398	- 7349		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 7504 F		RRCID -> 257775	COMPL. DATE 08/14/2013	TOTAL DEPTH 7337	PERF. 6460	- 6474		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8307		RRCID -> 260461	COMPL. DATE 06/07/2019	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 7150	- 7220		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU		WELL #: 7303 F		RRCID -> 261804	COMPL. DATE 08/27/2010	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6878	- 6882		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6403 H		RRCID -> 262671	COMPL. DATE 09/16/2010	TOTAL DEPTH 7317	PERF. 6433	- 6436		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (II-A U)		WELL #: 8304 D		RRCID -> 263336		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU 9401(III -A)		WELL #: 9401		RRCID -> 271548		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7309		RRCID -> 275051		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8306		RRCID -> 275423		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #: 8507		RRCID -> 275871		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 6808		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9303		RRCID -> 281640		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU		WELL #:		7613	RRCID ->	282534	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	10814	PERF. 6840 - 6862		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5405	RRCID ->	283246	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 6265 - 6280
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-C)		WELL #:		7309	RRCID ->	288444	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 6822 - 6830
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2023 - WELL PLUGGED 6/29/2023											

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		48278 120		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KGFCU		WELL #:		1207	RRCID ->	136616	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7937 - 7947	
04	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-				Y	-0-	46 1	-0-
05	2418 X	15	-0-	-2403	-0-	15 2			Y	-0-		-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-		-0-
07	783 X	783	-0-	-0-	-0-	23 1	756 2	Y	4	4	2 1	2
08	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	39 1	1230 2	Y	5	5	4 1	3
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	23 1	690 2	Y	3	3	6 1	-0-

KGFCU		WELL #:		5103	RRCID ->	145244	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7858 - 7866	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KGFCU		WELL #:		1306	RRCID ->	165095	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	11298	PERF. 7902 - 7922	
04	1920 N	1663	-0-	-257	-0-	78 1	1576 2	Y	7	7	41 1	8
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	50 1	1717 2	Y	7	7	6 1	9
06	1740 N	1483	-0-	-257	-0-	45 1	1431 2	Y	6	6	6 1	9
07	1705 N	1570	-0-	-135	-0-	46 1	1516 2	Y	7	7	6 1	10
08	1767 N	1529	-0-	-238	-0-	47 1	1476 2	Y	5	5	6 1	9
09	1470 N	1438	-0-	-32	-0-	46 1	1385 2	Y	6	6	14 1	1

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		//CONT.//		48278 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU		WELL #:		1210	RRCID ->	291935	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	11325	PERF.	7910 - 7926
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	840 N	806	-0-	-34	-0-	38 1	760 2	Y	6	6 1		3
						1 4	7 9					
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	25 1	844 2	Y	10	4 1		9
						11 9						
06	780 N	710	-0-	-70	-0-	21 1	683 2	Y	5	3 1		11
						6 9						
07	837 N	792	-0-	-45	-0-	23 1	762 2	Y	6	4 1		13
						7 9						
08	868 N	782	-0-	-86	-0-	24 1	752 2	Y	5	3 1		15
						6 9						
09	720 N	715	-0-	-5	-0-	22 1	687 2	Y	5	5 1		15
						6 9						
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858								
NUNAN		WELL #:		1	RRCID ->	287793	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	9044 - 9050
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
06	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6193 2	128 9	N	116	184 1		190
07	4495 X	4492	-0-	-3	-0-	4376 2	116 9	N	105	182 1		113
08	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-			N	-0-			113
09	7980 X	5056	-0-	-2924	-0-	4944 2	112 9	N	102			215
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
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		6201	RRCID ->	105987	COMPL. DATE	06/02/1983	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	6478 - 6487		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		8301	RRCID ->	108158	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6446 - 6459		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		7306F	RRCID ->	119035	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6454 - 6489		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		5304 D	RRCID ->	119789	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6488 - 6512		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		8505-H	RRCID ->	165108	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	6538 - 6546		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		8507	RRCID ->	244035	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6522 - 7266		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KATY (II-A L)		48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 3310		RRCID -> 072377		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6879		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KGFCU		WELL #: 6401		RRCID -> 076775		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 7269		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KGFCU		WELL #: 6306 H		RRCID -> 081264		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6618 - 6636				
04	T. A.	7363	-0-	7363	37943	345	1	6964	2	Y	48	29	1	71
						1	4	53	9					
05	45787 R	7844	-0-	-37943	-0-	220	1	7567	2	Y	52	78	1	45
						57	9							
06	8010 #	6491	-0-	-1519	-0-	195	1	6252	2	Y	40	28	1	57
						44	9							
07	7905 #	6924	-0-	-981	-0-	201	1	6682	2	Y	37	28	1	66
						41	9							
08	7905 #	6927	-0-	-978	-0-	212	1	6676	2	Y	35	26	1	75
						39	9							
09	7590 #	6519	-0-	-1071	-0-	207	1	6277	2	Y	32	49	1	58
						35	9							
KGFCU		WELL #: 6203DH		RRCID -> 096027		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6701 - 6750				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU WELL #: 6304 F RRCID -> 177419 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6597 - 6631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFCU WELL #: 6204D RRCID -> 177540 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6631 - 6639

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2023 - WELL PLUGGED 6/29/2023

KATY (WILCOX CONS.) 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 EVERGREEN ENERGY, INC. 256489
 COULTER, JOHN UNIT WELL #: 1R RRCID -> 234959 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11408 PERF. 10444 - 10484

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KGFCU 1 WELL #: W 32 RRCID -> 047788 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10117 - 10307

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									
06	3480 X	2908	-0-	-572	-0-	87	1	2795	2	Y	24	13	1			45
						26	9									
07	3596 X	3420	-0-	-176	-0-	99	1	3298	2	Y	21	14	1			52
						23	9									
08	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	130	1	4105	2	Y	25	14	1			63
						28	9									
09	3750 X	3201	-0-	-549	-0-	102	1	3079	2	Y	18	22	1			59
						20	9									

KGFCU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 058553 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFU 1		WELL #: W 39		RRCID -> 063521		COMPL. DATE 10/05/2004				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10016 - 10374					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	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								
06	3000 N	1966	-0-	-1034	448	59	1	1897	2	Y	9	10	1		16
						10	9								
07	3137 X	2689	-0-	-448	-0-	78	1	2598	2	Y	12	10	1		18
						13	9								
08	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	81	1	2536	2	Y	9	10	1		17
						10	9								
09	3660 X	2392	-0-	-1268	-0-	76	1	2303	2	Y	12	20	1		9
						13	9								

KGFU 1		WELL #: W 38		RRCID -> 064062		COMPL. DATE 06/07/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10070 - 10266					
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								
06	870 N	655	-0-	-215	-0-	20	1	627	2	Y	7	3	1		28
						8	9								
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	22	1	718	2	Y	3	3	1		28
						3	9								
08	744 N	701	-0-	-43	-0-	22	1	677	2	Y	2	2	1		28
						2	9								
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	21	1	649	2	Y	3	4	1		27
						3	9								

KGFU 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258					
04	2880 X	2809	-0-	-71	-0-	132	1	2651	2	Y	23	20	1		23
						1	4	25	9						
05	2976 X	2935	-0-	-41	-0-	82	1	2818	2	Y	32	23	1		32
						35	9								
06	2880 X	2431	-0-	-449	-0-	73	1	2328	2	Y	27	27	1		32
						30	9								
07	2914 X	2579	-0-	-335	-0-	75	1	2482	2	Y	20				52
						22	9								
08	2945 X	2289	-0-	-656	-0-	70	1	2218	2	Y	1	30	1		23
						1	9								
09	2850 X	2349	-0-	-501	-0-	75	1	2260	2	Y	13	21	1		15
						14	9								

KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314					
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	360	2	Y	13	13	1		14
						1	4	14	9						
05	217 N	74	-0-	-143	-0-	2	1	72	2	Y	-0-	14	1		-0-
06	300 N	44	-0-	-256	-0-	1	1	43	2	Y	-0-				-0-
07	310 N	49	-0-	-261	-0-	2	1	47	2	Y	-0-				-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	2	Y	-0-				-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-				-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012		PERF.10429 - 10443				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	990 N	811	-0-	-179	-0-	38	1	769	2	Y	3	4	1	13
						1	4		3					
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	29	1	996	2	Y	4	11	1	6
						4	9							
06	1110 N	1000	-0-	-110	-0-	30	1	966	2	Y	4	4	1	6
						4	9							
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	40	1	1323	2	Y	6	5	1	7
						7	9							
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	43	1	1354	2	Y	5	5	1	7
						6	9							
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	32	1	969	2	Y	4	5	1	6
						4	9							

KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 11298		PERF.10546 - 10572				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10176 - 10206				
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	87	1	1745	2	Y	9	8	1	5
						1	4		10					
05	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	84	1	2891	2	Y	13	10	1	8
						14	9							
06	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	74	1	2371	2	Y	11	10	1	9
						12	9							
07	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	55	1	1830	2	Y	8	8	1	9
						9	9							
08	3100 N	3417	-0-	317	317	105	1	3299	2	Y	12	10	1	11
						13	9							
09	3369 X	3052	-0-	-317	-0-	97	1	2940	2	Y	14	22	1	3
						15	9							

KGFU 1		WELL #: W 50		RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10155 - 10178				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10380 - 10420			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292			
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-
06	630 N	533	-0-	-97	-0-	16 1	517 2	Y	-0-		-0-
07	527 N	518	-0-	-9	-0-	15 1	503 2	Y	-0-		-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	16 1	501 2	Y	-0-		-0-
09	540 N	490	-0-	-50	-0-	16 1	474 2	Y	-0-		-0-

KGFU 2		WELL #: W 65		RRCID -> 105201		COMPL. DATE 01/22/2023		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146			
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					
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	48 1	1552 2	Y	7	8 1	5
						8 9					
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	52 1	1731 2	Y	8	8 1	5
						9 9					
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	58 1	1844 2	Y	7	8 1	4
						8 9					
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	56 1	1701 2	Y	8	10 1	2
						9 9					

KGFU 1		WELL #: W 53		RRCID -> 105686		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KGFU 1		WELL #: W 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445			
04	7920 X	6888	-0-	-1032	-0-	316 1	6365 2	Y	187	189 1	118
						1 4	206 9				
05	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	206 1	7095 2	Y	193	175 1	136
						212 9					
06	7230 X	6119	-0-	-1111	-0-	180 1	5752 2	Y	170	169 1	137
						187 9					
07	7130 X	6396	-0-	-734	-0-	181 1	6019 2	Y	178	164 1	151
						196 9					
08	7502 X	6277	-0-	-1225	-0-	187 1	5902 2	Y	171	168 1	154
						188 9					
09	7260 X	5800	-0-	-1460	-0-	179 1	5434 2	Y	170	208 1	116
						187 9					

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984			TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
04	1110 N	857	-0-	-253	-0-	40 1	810 2	Y	5	2 1	3
						1 4	6 9				
05	1240 N	814	-0-	-426	-0-	23 1	783 2	Y	7	4 1	6
						8 9					
06	1020 N	667	-0-	-353	-0-	20 1	647 2	Y	-0-	6 1	-0-
07	899 N	653	-0-	-246	-0-	19 1	634 2	Y	-0-		-0-
08	806 N	448	-0-	-358	-0-	14 1	433 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	31 1	947 2	Y	-0-		-0-
KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250		
04	1553 N	1149	-0-	-404	-0-	54 1	1081 2	Y	12	11 1	10
						1 4	13 9				
05	1085 N	457	-0-	-628	-0-	13 1	438 2	Y	5	7 1	8
						6 9					
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	44 1	1401 2	Y	11	9 1	10
						12 9					
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	36 1	1189 2	Y	10		20
						11 9					
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	37 1	1178 2	Y	17	21 1	16
						19 9					
09	1470 N	1345	-0-	-125	-0-	43 1	1292 2	Y	9	15 1	10
						10 9					
KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985			TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490		COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19 1	383 2	Y	16	10 1	7
						1 4	18 9				
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	14 1	475 2	Y	32	22 1	17
						35 9					
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	14 1	446 2	Y	31	26 1	22
						34 9					
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	15 1	482 2	Y	32	28 1	26
						35 9					
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	16 1	488 2	Y	32	30 1	28
						35 9					
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	14 1	419 2	Y	28	35 1	21
						31 9					

KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372		
04	1710 N	1186	-0-	-524	-0-	56 1	1129 2	Y	-0-	1 1	-0-
						1 4					
05	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	35 1	1193 2	Y	-0-		-0-
06	1260 N	934	-0-	-326	-0-	28 1	906 2	Y	-0-		-0-
07	1240 N	1005	-0-	-235	-0-	29 1	974 2	Y	2		2
						2 9					
08	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	37 1	1170 2	Y	7	5 1	4
						8 9					
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	32 1	969 2	Y	4	5 1	3
						4 9					

KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390		
04	960 N	833	-0-	-127	-0-	39 1	785 2	Y	7	6 1	6
						1 4	8 9				
05	992 N	790	-0-	-202	-0-	22 1	757 2	Y	10	7 1	9
						11 9					
06	960 N	645	-0-	-315	-0-	20 1	625 2	Y	-0-	9 1	-0-
07	868 N	739	-0-	-129	-0-	22 1	717 2	Y	-0-		-0-
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	36 1	1118 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	23 1	710 2	Y	5	3 1	2
						6 9					

KGFU 2		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274		
04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	104 1	2089 2	Y	9	8 1	8
						1 4	10 9				
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	66 1	2270 2	Y	10	10 1	8
						11 9					
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	58 1	1875 2	Y	8	8 1	8
						9 9					
07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	62 1	2055 2	Y	10	8 1	10
						11 9					
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	64 1	2011 2	Y	7	8 1	9
						8 9					
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	62 1	1873 2	Y	9	16 1	2
						10 9					

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380			
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
04	1290 N	871	-0-	-419	-0-	36 1	721 2	Y	103	4 1		150
						1 4	113 9					
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	23 1	783 2	Y	65	103 1		112
						72 9						
06	870 N	689	-0-	-181	-0-	20 1	647 2	Y	20	94 1		38
						22 9						
07	899 N	744	-0-	-155	-0-	21 1	709 2	Y	13	4 1		47
						14 9						
08	868 N	730	-0-	-138	-0-	22 1	694 2	Y	13	44 1		16
						14 9						
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	21 1	646 2	Y	17	3 1		30
						19 9						

KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206			
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	59 1	1184 2	Y	5	6 1		2
						1 4	6 9					
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	38 1	1288 2	Y	5	6 1		1
						6 9						
06	1140 N	1102	-0-	-38	-0-	33 1	1063 2	Y	5	5 1		1
						6 9						
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	35 1	1166 2	Y	5	4 1		2
						6 9						
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	37 1	1160 2	Y	4	4 1		2
						4 9						
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	37 1	1114 2	Y	5	6 1		1
						6 9						

KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318			
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			Y	-0-			18
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	18 1		-0-
06	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	115 1	3702 2	Y	41	27 1		14
						45 9						
07	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	62 1	2069 2	Y	78	8 1		84
						86 9						
08	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	63 1	1991 2	Y	68	107 1		45
						75 9						
09	3870 X	2493	-0-	-1377	-0-	77 1	2325 2	Y	83	17 1		111
						91 9						

KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244			
04	DLQ G-10	1419	-0-	1419	12104	67 1	1350 2	Y	1	3 1		5
						1 4	1 9					
05	3100 N	1208	-0-	-1892	10212	34 1	1174 2	Y	-0-	5 1		-0-
06	3000 N	1000	-0-	-2000	8212	30 1	970 2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1067	-0-	-2033	6179	31 1	1036 2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	966	-0-	-2134	4045	30 1	936 2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	1001	-0-	-1999	2046	32 1	969 2	Y	-0-			-0-

KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER						
		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 11/14/2021		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10220 - 10235						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4260 X	3674	-0-	-586	-0-	173	1 1	3482	2 2	Y	16	14	1 1			33
05	4402 X	3918	-0-	-484	-0-	109	1 4	3752	2 9	Y	52	41	1 1			44
06	4260 X	3391	-0-	-869	-0-	102	1 9	3255	2 9	Y	31	47	1 1			28
07	3968 X	3690	-0-	-278	-0-	107	1 9	3554	2 9	Y	26	14	1 1			40
08	3968 X	3606	-0-	-362	-0-	110	1 9	3472	2 9	Y	22	38	1 1			24
09	3780 X	3182	-0-	-598	-0-	100	1 9	3051	2 9	Y	28	27	1 1			25

KGFU 1		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10317 - 10327						
04	3000 N	938	-0-	-2062	2070	44	1 4	889	2 9	Y	4	3	1 1			3
05	3100 N	1104	-0-	-1996	74	31	1 9	1066	2 9	Y	6	4	1 1			5
06	1236 N	1162	-0-	-74	-0-	35	1 9	1121	2 9	Y	5	5	1 1			5
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	37	1 9	1225	2 9	Y	5					10
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	37	1 9	1156	2 9	Y	1	6	1 1			5
09	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	36	1 9	1076	2 9	Y	5	5	1 1			5

KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10466 - 10486						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10204 - 10224						
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 2		WELL #: W 73		RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10500 - 10520						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFU 1		WELL #: W 63		RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10348					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KGFU 1		WELL #: W 66		RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10254					
04	6270 X	5571	-0-	-699	-0-	262 1	5283 2	23	Y	23	22 1		36
05	6479 X	5935	-0-	-544	-0-	167 1	5740 2	25	Y	25	31 1		30
06	6270 X	4914	-0-	-1356	-0-	148 1	4743 2	23	Y	21	29 1		22
07	5983 X	5380	-0-	-603	-0-	157 1	5197 2	26	Y	24	22 1		24
08	5983 X	5268	-0-	-715	-0-	162 1	5086 2	20	Y	18	22 1		20
09	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	156 1	4736 2	24	Y	22	35 1		7

KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614					
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	72 1	1447 2	1	Y	6	30 1		13
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	49 1	1668 2	8	Y	7	6 1		14
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	48 1	1551 2	9	Y	7	6 1		15
07	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	54 1	1792 2	8	Y	8	7 1		16
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	56 1	1763 2	7	Y	6	6 1		16
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	54 1	1641 2	9	Y	8	11 1		13

KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372					
04	DLQ G-10	2391	-0-	2391	5397	113 1	2277 2	1	Y	-0-	7 1		-0-
05	T. A.	2536	-0-	2536	7933	72 1	2464 2	4	Y	-0-			-0-
06	9934 X	2001	-0-	-7933	-0-	61 1	1940 2	9	Y	-0-			-0-
07	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	60 1	2003 2	9	Y	-0-			-0-
08	2976 X	1652	-0-	-1324	-0-	51 1	1600 2	1	Y	1	1 1		-0-
09	T. A.	2008	-0-	2008	2008	64 1	1938 2	9	Y	5	3 1		2

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	110 1	2205 2	Y	10 9 1	8
						1 4	11 9			
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	57 1	1976 2	Y	13 10 1	11
						14 9				
06	2310 N	1668	-0-	-642	-0-	51 1	1617 2	Y	-0- 11 1	-0-
07	2387 N	1824	-0-	-563	-0-	53 1	1771 2	Y	-0-	-0-
08	2046 N	1790	-0-	-256	-0-	55 1	1734 2	Y	1 1 1	-0-
						1 9				
09	2340 X	1678	-0-	-662	-0-	53 1	1615 2	Y	9 5 1	4
						10 9				

KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488		
04	2880 X	2193	-0-	-687	-0-	103 1	2075 2	Y	13 9 1	10
						1 4	14 9			
05	2976 X	2293	-0-	-683	-0-	64 1	2218 2	Y	10 9 1	11
						11 9				
06	2580 X	1890	-0-	-690	-0-	57 1	1833 2	Y	-0- 11 1	-0-
07	2418 X	1953	-0-	-465	-0-	57 1	1896 2	Y	-0-	-0-
08	2387 X	1583	-0-	-804	-0-	49 1	1533 2	Y	1	1
						1 9				
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	62 1	1895 2	Y	9 5 1	5
						10 9				

KGFU 1		WELL #: W 71		RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390		
04	5040 X	2322	-0-	-2718	-0-	107 1	2161 2	Y	48 41 1	45
						1 4	53 9			
05	3658 X	2478	-0-	-1180	-0-	68 1	2348 2	Y	56 43 1	58
						62 9				
06	3540 X	2031	-0-	-1509	-0-	61 1	1940 2	Y	27 40 1	45
						30 9				
07	3503 X	2283	-0-	-1220	-0-	66 1	2194 2	Y	21	66
						23 9				
08	3441 X	2489	-0-	-952	-0-	76 1	2405 2	Y	7 41 1	32
						8 9				
09	2400 X	2176	-0-	-224	-0-	67 1	2045 2	Y	58 51 1	39
						64 9				

LINDOW OIL & GAS, LLC		501267		RRCID -> 098985		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10275 - 10300		
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2		WELL #: 1								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	76

MURRY		WELL #: 1		RRCID -> 112046		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10519 - 10551		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
LINDOW OIL & GAS, LLC		//CONT.//		501267								
MURRY		WELL #:		2	RRCID ->	133857	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	10795	PERF.10606 - 10640	
M	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-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	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KGFCU		WELL #:		5309	RRCID ->	213263	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3984 - 3992	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
KGFCU		WELL #:		3312	RRCID ->	222776	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	4111	PERF. 3719 - 3721	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
KGFCU		WELL #:		5310	RRCID ->	222778	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	4146	PERF. 3985 - 3990	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-		-0-

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		4306	RRCID ->	223970	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	4135	PERF.	3987 - 3992		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		5312	RRCID ->	224207	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	4136	PERF.	3989 - 3993		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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		
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
06	8190 #	5664	-0-	-2526	-0-	5608	2	56	9	N	51	186	1	72
07	7688 #	7072	-0-	-616	-0-	7044	2	28	9	N	25			97
08	8215 #	5498	-0-	-2717	-0-	5393	2	105	9	N	95			192
09	7950 #	6576	-0-	-1374	-0-	6519	2	57	9	N	52	172	1	72

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		
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			35
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			35
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			35
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			35
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			35
*09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			35

HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200										
FRANZE, R. F.		WELL #:			RRCID ->	195021	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	8468 - 10280		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015														

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544										
COLLEGE HILLS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157043	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	9668 - 14180		
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	35
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1079	2	18	9	N	16			51
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1001	2	29	9	N	26	1	8	76
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1147	2	90	9	N	82			158
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1239	2	105	9	N	95	183	1	70

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
CARROLL-BIERING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	52
05		403 N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	52
06		360 N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	52
07		372 N	271	-0-	-101	-0-	271	2			N	52
08		341 N	219	-0-	-122	-0-	219	2			N	52
09		300 N	247	-0-	-53	-0-	240	2	7	9	N	58

DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989												
04		660 N	571	-0-	-89	-0-	529	2	42	9	N	183
05		664 N	664	-0-	-0-	-0-	625	2	39	9	N	43
06		640 N	640	-0-	-0-	-0-	599	2	41	9	N	80
07		605 N	605	-0-	-0-	-0-	570	2	35	9	N	112
08		651 N	598	-0-	-53	-0-	564	2	34	9	N	143
09		630 N	614	-0-	-16	-0-	584	2	30	9	N	170

CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454												
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	379	2	35	9	N	70
05		434 N	396	-0-	-38	-0-	363	2	33	9	N	100
06		420 N	400	-0-	-20	-0-	370	2	30	9	N	126
07		434 N	398	-0-	-36	-0-	369	2	29	9	N	152
08		403 N	392	-0-	-11	-0-	364	2	28	9	N	177
09		390 N	389	-0-	-1	-0-	363	2	26	9	N	201

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85

GOEN, OLIVER F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862												
04		330 N	321	-0-	-9	-0-	299	2	22	9	N	42
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	306	2	4	9	N	46
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	293	2	8	9	N	53
07		341 N	290	-0-	-51	-0-	286	2	4	9	N	57
08		310 N	290	-0-	-20	-0-	281	2	9	9	N	65
09		300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	65

OIL AND GAS DIVISION

KURTEN (GEORGETOWN)		//CONT.//		50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZOS			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544									
FRANUS GT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279926	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	11911 - 16688	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	3480 X	2833	-0-	-647	-0-	690	1	2120	2	N	21		169
07	3596 X	2740	-0-	-856	-0-	680	1	2037	2	N	21	3 8	187
08	3441 X	2975	-0-	-466	-0-	675	1	2287	2	N	12	181 1	18
09	3150 X	2793	-0-	-357	-0-	633	1	2138	2	N	20		38
						22	9						
KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)				50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC				100365									
RASCO, G.D.		WELL #:		1	RRCID ->	095037	COMPL. DATE	06/07/1981	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8034 - 8052	
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-		106
05	775 N	523	-0-	-252	-0-	523	2			N	-0-		106
06	720 N	306	-0-	-414	-0-	306	2			N	-0-		106
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-		106
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-		106
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-		106
RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	128000	COMPL. DATE	08/11/1988	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8058 - 8066	
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
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1042	2	14	9	N	13		179
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	818	2	3	9	N	3		182
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	524	2	21	9	N	19	175 1	26
09	840 N	558	-0-	-282	-0-	554	2	4	9	N	4		30
RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #:		3	RRCID ->	165234	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8077 - 8106	
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
06	3000 N	1480	-0-	-1520	21	1457	2	23	9	N	21		224
07	1828 N	1807	-0-	-21	-0-	1787	2	20	9	N	18		242
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1810	2	23	9	N	21	180 1	83
09	1470 N	1326	-0-	-144	-0-	1322	2	4	9	N	4		87
RASCO, G. D.		WELL #:		4	RRCID ->	197648	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8042 - 8065	
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
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	2	9	N	2		93
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	603	2	4	9	N	4		97
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	N	2		99
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	N	2		101

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
WIESE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 101683	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8159 - 8183			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	19	9	2099	2	N	21			81
07	2635 X	2531	-0-	-104	-0-	23	9	2070	2	N	11			92
08	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	12	9	1908	2	N	17			109
09	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	400	1	2104	2	N	23			132
						19	9							
						430	1							
						25	9							
SCHOLZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 103068	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8147 - 8175			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/01/2023										
TOOMEY		WELL #:		1	RRCID -> 114550	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8108 - 8132			
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
06	3000 N	1494	-0-	-1506	945	275	1	1218	2	N	1			129
						1	9							
07	2773 N	1828	-0-	-945	-0-	326	1	1502	2	N	-0-			129
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	350	1	1666	2	N	-0-			129
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	301	1	1471	2	N	-0-			129
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			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAKE CREEK (CHASE)		51421 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		22	RRCID -> 165329	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	11812	PERF.	8690 - 8710			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		50	RRCID -> 249245	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8840 - 8931			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (CHASE)		//CONT.//		51421 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171										
BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		4	RRCID ->	286897	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	8482 -	8988	
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	655 X	655	-0-	-0-	-0-	323	1	182	2	Y	136	44	1	262
						150	9							
05	806 X	338	-0-	-468	-0-	298	2	40	9	Y	36	179	1	119
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	37	25	8	131
07	806 X	77	-0-	-729	-0-	29	2	48	9	Y	44			175
08	341 N	213	-0-	-128	-0-	158	2	55	9	Y	50	23	1	202
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	165	2	53	9	Y	48	172	1	78

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		37	RRCID ->	111728	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9964 -	11998	
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							
06	750 N	731	-0-	-19	-0-	295	1	394	2	Y	38	37	1	12
						42	9							
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	239	1	463	2	Y	41	40	1	13
						45	9							
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	213	1	516	2	Y	40	47	1	6
						44	9							
09	600 N	598	-0-	-2	-0-	168	1	386	2	Y	40	35	1	11
						44	9							

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		39LT	RRCID ->	115783	COMPL. DATE	11/25/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11813 -	11864	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		39UT	RRCID ->	117521	COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11355 -	11369	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648												
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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												
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WILLIAMS UNIT WELL #: RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081												
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2019												
KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY													
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171													
LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		2509 X	192	-0-	-2317	-0-	23 1	64 2	Y	95	101 1		11
							105 9						
05		341 N	266	-0-	-75	-0-	61 1	88 2	Y	106	94 1		23
							117 9						
06		360 N	129	-0-	-231	-0-	25 1	34 2	Y	64	74 1		13
							70 9						
07		186 N	60	-0-	-126	-0-	11 1	21 2	Y	25	33 1		5
							28 9						
08		279 N	10	-0-	-269	-0-	2 1	5 2	Y	3	8 1		-0-
							3 9						
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-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													
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		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													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	17 1	41 2	Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896																
04	78 X	78	-0-	-0-	-0-	13	1	35	2	Y	27	30	1			3
						30	9									
05	310 X	95	-0-	-215	-0-	24	1	34	2	Y	34	30	1			7
						37	9									
06	300 X	99	-0-	-201	-0-	27	1	35	2	Y	34	35	1			6
						37	9									
07	217 X	61	-0-	-156	-0-	15	1	29	2	Y	15	19	1			2
						17	9									
08	93 X	3	-0-	-90	-0-	1	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	2	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-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																
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MONTGOMERY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932														
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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	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														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164														
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							
06	5610 X	2132	-0-	-3478	-0-	886	1	1182	2	Y	58	53	1	20
						64	9							
07	5797 X	2268	-0-	-3529	-0-	755	1	1463	2	Y	45	43	1	22
						50	9							
08	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	848	1	2048	2	Y	43	53	1	12
						47	9							
09	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	724	1	1661	2	Y	43	34	1	21
						47	9							
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11682 - 11750														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232														
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
06	6525 X	643	-0-	-5882	-0-	575	2	68	9	N	62	47	8	286
07	65 X	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1			287
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	40	1	247
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			247

LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	

LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	164 1	457 2	N	33	6 1	82	
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	36 9	371 1	N	27	2 1	107	
06	930 N	884	-0-	-46	-0-	30 9	367 1	N	25		132	
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	28 9	328 1	N	25		157	
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	28 9	379 1	N	27	4 1	180	
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	30 9	321 1	N	21	166 1	35	
						23 9						

LAKE CREEK UNIT			WELL #:	92	RRCID ->	179039	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13645 - 14303
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	18 1	44 2	Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LAKE CREEK UNIT			WELL #:	85	RRCID ->	180716	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	14960	PERF.	13726 - 13781
04	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	1167 1	3244 2	Y	114	84 1	35	
05	6572 X	6308	-0-	-264	-0-	125 9	2568 1	Y	39	52 1	22	
06	6360 X	5779	-0-	-581	-0-	43 9	2451 1	Y	53	36 1	39	
07	6572 X	6407	-0-	-165	-0-	58 9	2163 1	Y	45	28 1	56	
08	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	50 9	2361 1	Y	48	66 1	38	
09	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	53 9	1982 1	Y	48	35 1	51	
						53 9						

LAKE CREEK UNIT			WELL #:	84	RRCID ->	181166	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	14399	PERF.	13194 - 14163
04	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	598 1	1661 2	Y	74	58 1	22	
05	8339 X	2826	-0-	-5513	-0-	81 9	1145 1	Y	30	38 1	14	
06	8070 X	3303	-0-	-4767	-0-	33 9	1395 1	Y	44	35 1	23	
07	8339 X	3667	-0-	-4672	-0-	48 9	1233 1	Y	40	28 1	35	
08	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	44 9	1347 1	Y	43	53 1	25	
09	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	47 9	1217 1	Y	39	33 1	31	
						43 9						

LAKE CREEK UNIT			WELL #:	90	RRCID ->	182523	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	14726	PERF.	13572 - 14283
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)			51421 938		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY		
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850									
MITCHELL-MITCHELL			WELL #: 1A		RRCID -> 114830		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13041 - 13120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
09		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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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	
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE STEPHENSON(FRIO-MASS.9400)			51560 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
JEMCO PRODUCTION, INC			431096									
JACKSON HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 106190		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 9367 - 9370	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LE TULLE (FRIO 9600)															
OLIPDP II, LLC		52581 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
DYKES GAS UNIT		100467		WELL #: 2		RRCID -> 183636		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9788 - 9808			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LE TULLE (FRIO 10,350)															
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		52581 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
EXPRESS		810815		WELL #: 1		RRCID -> 291357		COMPL. DATE 04/05/2021		TOTAL DEPTH 11267		PERF.11508 - 11607			
04	33392	33016	-0-	-376	-0-	31523	3	1493	9	N	1357	1962	1		576
05	33728	33633	-0-	-95	-0-	32211	3	1422	9	N	1293	1261	1		608
06	32640	32550	-0-	-90	-0-	31257	3	1293	9	N	1175	1262	1		521
07	33728	33721	-0-	-7	-0-	32464	3	1257	9	N	1143	1232	1		432
08	33728	33457	-0-	-271	-0-	32491	3	966	9	N	878	903	1		407
09	32640	25608	-0-	-7032	-0-	24505	3	1103	9	N	1003	892	1		518

LEAGUE CITY (10600)															
KALER ENERGY CORP.		52676 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON						
TIDWELL		450261		WELL #: 1		RRCID -> 288821		COMPL. DATE 02/05/2020		TOTAL DEPTH 10902		PERF.10600 - 10618			
04	29530 R	29530	-0-	-0-	-0-	28371	2	1159	9	N	1054	1051	1		304
05	28485 R	28485	-0-	-0-	-0-	27579	2	906	9	N	824	902	1		226
06	28955 R	28955	-0-	-0-	-0-	28098	2	857	9	N	779	745	1		260
07	31465 #	26126	-0-	-5339	-0-	25266	2	860	9	N	782	902	1		140
08	31465 #	28130	-0-	-3335	-0-	27290	2	840	9	N	764	697	1		207
09	29520 #	NO RPT	-0-	-29520	-0-					N	NO RPT				207

LEAGUE CITY, WEST (ANOMALINA)															
KALER ENERGY CORP.		52683 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GALVESTON						
TIDWELL		450261		WELL #: 3		RRCID -> 293296		COMPL. DATE 12/20/2021		TOTAL DEPTH 11941		PERF.10888 - 10895			
04	7500	81037	-0-	73537	1087292	79392	2	1645	9	N	1495	1294	1		343
05	7750	88089	-0-	80339	1167631	86817	2	1272	9	N	1156	1269	1		230
06	7500	93232	-0-	85732	1253363	91923	2	1309	9	N	1190	1277	1		143
07	7750	88549	-0-	80799	1334162	87067	2	1482	9	N	1347	1266	1		224
08	7750	87301	-0-	79551	1413713	86104	2	1197	9	N	1088	1093	1		219
09	7500	NO RPT	-0-	-7500	1406213					N	NO RPT				219

TIDWELL															
WELL #: 2		RRCID -> 294571		COMPL. DATE 04/03/2022		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10653 - 10662							
04	7500	20934	-0-	13434	291652	20806	2	128	9	N	116	179	1		182
05	7750	28182	-0-	20432	312084	28009	2	173	9	N	157	190	1		149
06	7500	28034	-0-	20534	332618	27913	2	121	9	N	110				259
07	7750	22907	-0-	15157	347775	22827	2	80	9	N	73	175	1		157
08	7750	12054	-0-	4304	352079	12017	2	37	9	N	34				191
09	7500	NO RPT	-0-	-7500	344579					N	NO RPT				191

LEGGETT (WOODBINE)															
FLETCHER OPERATING, LLC		52978 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK						
DAVIS, WIRT		273611		WELL #: 5		RRCID -> 157737		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12270 - 12382			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
09	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	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
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					24
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					24
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					24
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					24
*08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					24
09	210 N	22	-0-	-188	-0-	22	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE PRUITT FEE WELL #: 1 RRCID -> 120280 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	666 R	666	-0-	-0-	-0-	302	1	364	3	N	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	660 #	-0-	-0-	-660	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RIO O & P LLC				712827			CNTY: LIBERTY					
SO. LIB. G. U. 1		WELL #:		1	RRCID -> 050090	COMPL. DATE 01/25/1971	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7733	-	7770		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600				N	NO RPT		44

SHALE OIL CO., INC.				768684			CNTY: LIBERTY					
SUN ABSHIRE FEE		WELL #:		1	RRCID -> 130553	COMPL. DATE 11/28/1988	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1926	-	1944		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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 PARTLOW		WELL #:		1X	RRCID -> 199887	COMPL. DATE 02/13/2004	TOTAL DEPTH 13024	PERF.12846	-	12894		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2023												

LIBERTY, SOUTH (EY- 6)				53498 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY					
NEW HORIZON RESOURCES LLC WILLSON, CHARLES, FEE		WELL #:		3	RRCID -> 006844	COMPL. DATE 09/21/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7450	-	7461		
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	2377				N	-0-		-0-
05	2377 N	-0-	-0-	-2377	-0-				N	-0-		-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	315 1	379 3		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-		-0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200)				53498 670	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY					
JOY RESOURCES, INC. DANIEL, GOVERNOR BILL 85		WELL #:		1	RRCID -> 206880	COMPL. DATE 12/20/2004	TOTAL DEPTH 11554	PERF. 9300	-	9340		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2023												

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400) 53498 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
ELP PRODUCTION COMPANY LLC 250616
FISHER, FLORENCE C. WELL #: 5 RRCID -> 049656 COMPL. DATE 00/00/1901 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28063 08/20/2023

LIBERTY, SOUTH (8200) 53498 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
CHEVRON FEE WELL #: 1 RRCID -> 189035 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 7673 - 7678

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 2	Y		-0-			-0-
05	186 N	9	-0-	-177	-0-	5 1	4 2	Y		-0-			-0-
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	7 1	2 2	Y		-0-			-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	3 1	6 2	Y		-0-			-0-
08	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 1		Y		-0-			-0-
09	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 1		Y		-0-			-0-

LICK BRANCH (8800 SHERWOOD) 53526 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
D-MIL PRODUCTION, INC. 196830
PELICAN WELL #: 1 RRCID -> 263098 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 8997

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
04	0 A		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28049 01/01/2023

LICK BRANCH (9150 HENDERSON) 53526 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RODEL OIL & GAS COMPANY 723575
LICK BRANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097281 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9172 - 9177

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIGHTNING (TEX-MISS CONS) 53559 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GREEN WELL #: 1ST RRCID -> 288489 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 15217 PERF. 13916 - 14757

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
04	228900 X	221675	-0-	-7225	-0-	939 1	213682 2	N		6413	6591 1		262
						7054 9							
05	235476 X	227316	-0-	-8160	-0-	963 1	219101 2	N		6593	6716 1		139
						7252 9							
06	224310 X	218869	-0-	-5441	-0-	936 1	211056 2	N		6252	6038 1		353
						6877 9							
07	231787 X	222271	-0-	-9516	-0-	963 1	214347 2	N		6328	6209 1		472
						6961 9							
08	230454 X	218438	-0-	-12016	-0-	959 1	210892 2	N		5988	6087 1		373
						6587 9							
09	221670 X	211000	-0-	-10670	-0-	936 1	203903 2	N		5601	5769 1		205
						6161 9							

OIL AND GAS DIVISION

LIGHTNING (TEX-MISS CONS)		//CONT.//		53559 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
GREEN		WELL #:		2ST	RRCID -> 289857	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	14981	PERF.	14120 - 14186
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
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					
06	152790 X	147321	-0-	-5469	-0-	631 1	142268 2	N	4020	4029 1	230
						4422 9					
07	156271 X	151602	-0-	-4669	-0-	658 1	146306 2	N	4216	4079 1	367
						4638 9					
08	155031 X	149450	-0-	-5581	-0-	656 1	144119 2	N	4250	4272 1	345
						4675 9					
09	150030 X	141576	-0-	-8454	-0-	628 1	136651 2	N	3906	3931 1	320
						4297 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LINNVILLE BAYOU (8400)		53814 450		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190									
LINNVILLE		WELL #:		1	RRCID -> 281420	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8394 - 8475
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		153
		PLUGGED AND ABANDONED		12/05/2019							

LISSIE (MIOCENE 2440)		53915 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
MOAIC OIL LLC		589978									
BROYLES, WALTER		WELL #:		2	RRCID -> 178399	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	2624	PERF.	2325 - 2328
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LISSIE (WILCOX 9600)		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764							
HOYO, MARY EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 006920		COMPL. DATE 02/24/1953		TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	212 1	1313 3	N	-0-
05	3100 N	3115	-0-	15	15	278 1	2837 3	N	-0-
06	3000 N	3076	-0-	76	91	395 1	2681 3	N	-0-
07	3100 N	3513	-0-	413	504	489 1	3024 3	N	-0-
*08	3100 N	3306	-0-	206	710	489 1	2817 3	N	-0-
09	1747 X	1037	-0-	-710	-0-	167 1	870 3	N	-0-

POOLE GAS UNIT		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
WELL #: 1		RRCID -> 097927		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644	
04	1200 X	1118	-0-	-82	-0-	155 1	963 3	N	-0-
05	1209 X	927	-0-	-282	-0-	83 1	844 3	N	-0-
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	139 1	944 3	N	-0-
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	158 1	976 3	N	-0-
*08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	158 1	909 3	N	-0-
09	1080 N	403	-0-	-677	-0-	65 1	338 3	N	-0-

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			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

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			
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	21 1	132 3	N	-0-
05	217 N	143	-0-	-74	-0-	13 1	130 3	N	-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	22 1	151 3	N	-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	22 1	134 3	N	-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	22 1	124 3	N	-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	27 1	140 3	N	-0-

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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2023 - WELL PLUGGED 03/24/20									

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)		53919 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764							
WIESE BROS,		WELL #: 1		RRCID -> 071645		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)		//CONT.//		53919 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO		
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		407764								
LISSIE GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	096710	COMPL. DATE	09/23/1981	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9637 - 9672
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	25 1	167 3	N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	24 1	148 3	N	-0-			-0-
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	24 1	138 3	N	-0-			-0-
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	24 1	126 3	N	-0-			-0-

LISSIE GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	096713	COMPL. DATE	10/10/1981	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	9536 - 9677
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
06	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	476 1	3220 3	N	-0-			59
07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	483 1	2999 3	N	-0-			59
*08	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	483 1	2795 3	N	-0-			59
09	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	409 1	2131 3	N	-0-			59

LEE-MITCHELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112029	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9635 - 9654
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
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	23 1	159 3	N	-0-			148
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	24 1	146 3	N	-0-			148
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	24 1	136 3	N	-0-			148
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	28 1	144 3	N	-0-			148

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)				53919 601	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON		
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
WEISE BROS.		WELL #:		1	RRCID ->	172621	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	7026 - 7028
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC				489720								
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT		WELL #:			RRCID ->	244972	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6625 - 6632
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2019												

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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			
04	48204 R	48204	-0-	-0-	-0-	47481 2	723 9	N	657	708 1	189
05	44110 R	44110	-0-	-0-	-0-	43471 2	639 9	N	581	535 1	235
06	44610 #	43554	-0-	-1056	-0-	43069 2	485 9	N	441	514 1	162
07	52576 #	40820	-0-	-11756	-0-	40435 2	385 9	N	350	355 1	157
08	52576 #	44795	-0-	-7781	-0-	44424 2	371 9	N	337	355 1	139
09	48210 #	38334	-0-	-9876	-0-	37897 2	437 9	N	397	356 1	180

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			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMAS TRUST			WELL #:	1	RRCID -> 244799	COMPL. DATE 11/02/2008	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9786	- 9798		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

NADSOILCO LLC				598945								
WINTERS			WELL #:	2	RRCID ->	292750	COMPL. DATE	03/05/2022	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6695 - 6700
04	4680 #	4255	-0-	-425	-0-	4078	3	177	9	N	161	217
05	3069 #	587	-0-	-2482	-0-	414	3	173	9	N	157	201
06	10110 #	606	-0-	-9504	-0-	400	3	206	9	N	187	213
07	10447 #	1638	-0-	-8809	-0-	1580	3	58	9	N	53	93
08	8990 #	3216	-0-	-5774	-0-	2855	3	361	9	N	328	54
09	4260 #	1705	-0-	-2555	-0-	1500	3	205	9	N	186	65

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
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			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DURANGO RESOURCES CORP.		235945										
KINGSBURY CO.HOLDING CORP.		WELL #:	5	RRCID ->	170572	COMPL. DATE	10/15/1998	TOTAL DEPTH	4557 PERF. 1624 - 1636			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VIESCA GAS CO.		885574										
STATE SAVINGS BANK		WELL #:	2	RRCID ->	182602	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	2935 PERF. 1889 - 1894			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LIVINGSTON (2410)		//CONT.//		54193 859	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK							
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191											
DICK & FALING		WELL #:		16	RRCID ->	242412	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2368 - 2372				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	986 R	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-				-0-
07	18063	16456	-0-	-1607	-0-	16456	2			N	-0-				-0-
08	12215 R	12215	-0-	-0-	-0-	12215	2			N	-0-				-0-
*09	6557 R	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-				-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2)				54268 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836											
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-		WELL #:		14	RRCID ->	138051	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	5662	PERF. 3749 - 3750				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE C-1)		54268 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
SAGE ENERGY COMPANY		743215										
RAMSEY STATE PRISON FARM-B		WELL #: 16		RRCID -> 180651		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4207 - 4211		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1)		54268 549		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-		WELL #: 13		RRCID -> 145063		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 4302 - 4306		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOMITA (WILCOX 7400 SD)		54540 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
RANCHO CULLEN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284976		COMPL. DATE 08/24/2017		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7470 - 7475		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67 1	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOMITA (WILCOX 8200 SD.)		54540 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
RVW TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 291723		COMPL. DATE 02/21/2021		TOTAL DEPTH 11146		PERF. 8377 - 8385				
04	353924	243307	-0-	-110617	-0-	234272	2	522	4	N	7739	7760	1	443
						8513	9							
05	346823	241977	-0-	-104846	-0-	233057	2	589	4	N	7574	7674	1	343
						8331	9							
06	359428	246059	-0-	-113369	-0-	237563	2	619	4	N	7161	7246	1	258
						7877	9							
07	357149	247131	-0-	-110018	-0-	239418	3	457	4	N	6596	6469	1	385
						7256	9							
08	311933	224523	-0-	-87410	-0-	216975	3	732	4	N	6196	6288	1	293
						6816	9							
09	132690	111488	-0-	-21202	-0-	107853	2	377	4	N	2962	2979	1	276
						3258	9							

LONG POINT (FRIO)		54700 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
AZTEC EXPLORATION, INC.		039673										
GULF FEE		WELL #: 5		RRCID -> 128713		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 604		PERF. 509 - 513		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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						
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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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						
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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE							
POWELL LUMBER CO., ET AL		100467														
		WELL #: 1		RRCID -> 103225		COMPL. DATE 08/29/1982		TOTAL DEPTH 14361		PERF.11822 - 11840						
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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONG PRAIRIE (12000)		54712 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE							
OLIPDP II, LLC		100467														
FUNCHESS		WELL #: 1		RRCID -> 269146		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 12652		PERF.12100 - 12108						
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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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

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
06	38586		30888	-0-	-7698	-0-	29823	3	1065	9	N	968	883	1		466
07	37133		30548	-0-	-6585	-0-	29373	3	1175	9	N	1068	1255	1		279
08	36809		30386	-0-	-6423	-0-	29340	3	1046	9	N	951	891	1		339
*09	38712		30951	-0-	-7761	-0-	29870	3	1081	9	N	983	1043	1		279

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

LOST FORK (YEGUA 6800)		55031 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
GARRISON LTD.		295861		WELL #: 1		RRCID -> 210881		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6699 - 6779	
FENNER													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOME PETROLEUM CORP.		396852		WELL #: 1		RRCID -> 137440		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6778 - 6826	
FENNER													
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-			57
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2		Y	-0-			57
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			57
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		Y	-0-			57
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			57
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			57

FENNER, K.		WELL #: 2		RRCID -> 138436		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6742 - 6776			
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-

FENNER-MORTON		WELL #: 1		RRCID -> 140106		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6692 - 6712			
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-			-0-

TAG OPERATING COMPANY, INC.		834352		WELL #: 1		RRCID -> 144270		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6724 - 6750	
AM													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-

LOST LAKE		55036 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
OTEX RESOURCES LLC		628135		WELL #: K 1		RRCID -> 128840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3366		PERF. 2060 - 2068	
FEDERAL													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	780 #	612	-0-	-168	-0-	612	5	N	-0-			148
05	744 #	220	-0-	-524	-0-	220	2	N	-0-			148
06	780 #	310	-0-	-470	-0-	310	5	N	-0-			148
07	806 #	621	-0-	-185	-0-	621	5	N	-0-			148
08	673 R	673	-0-	-0-	-0-	673	5	N	-0-			148
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			148

LOUISE (MIOCENE 3850)				55120 544	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
WEAVER, ISAAC				WELL #: 7	RRCID -> 079429	COMPL. DATE 10/25/1978	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 3860	- 3868			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/05/2023												

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

LOUISE, E. (7000)		55121 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393												
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 279313		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 6994 - 6999				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9654				N	-0-		142	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9654				N	-0-		142	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9654				N	-0-		142	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9654				N	-0-		142	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9654				N	-0-		142	
09	14B2 EXT	-0-	-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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LOUISE, NORTH (4800)		55122 851	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
RASMUSSEN ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	159425	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	4809 - 4812
M	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY)		55125 125	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
FREDDCO		284921									
HUDGINS ESTATE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	117217	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	5350 - 5352
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
LOUISE, SOUTH (FRIO 5480)		55125 210	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
ROOME OIL CO.		727045									
ROOME-HUTCHINS		WELL #:	2	RRCID ->	091925	COMPL. DATE	09/29/2021	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	3010 - 3172
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:	43	RRCID ->	218755	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	8811 - 8818
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) // CONT. // 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JEFFERSON							
MILESTONE OPERATING, INC. // CONT. // 567103																	
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 40										RRCID ->	242398	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8972 - 8976
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63										RRCID ->	251262	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	9038 - 9041
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438						Y	-0-				-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) MILESTONE OPERATING, INC. 55184 213 ASSOCIATED 49B										CNTY: JEFFERSON							
NELSON, R. B., -B- 567103																	
WELL #: 1										RRCID ->	007031	COMPL. DATE	01/06/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7712 - 7714
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-												
09	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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-												
09	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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED			49B		CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103										
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID -> 050285		COMPL. DATE 11/07/1972		TOTAL DEPTH 7745		PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID -> 053113		COMPL. DATE 09/28/1971		TOTAL DEPTH 7833		PERF. N/A			
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-
06	184	R	184	-0-	-0-	B	-0-	6 1	178 2	N	-0-			-0-
07	194	R	194	-0-	-0-	B	-0-	7 1	187 2	N	-0-			-0-
08	204	R	204	-0-	-0-	B	-0-	7 1	197 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	178	R	178	-0-	-0-	B	-0-	6 1	172 2	N	-0-			-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID -> 058462		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 7687 - 7689			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID -> 072991		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 7797		PERF. N/A			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		37	RRCID -> 186166		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7678 - 7697			
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID -> 234372		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 7648 - 7652			
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE (HET)		55184 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	30	RRCID ->	152016	COMPL. DATE	10/31/1994	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	6695 - 6734
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		0 N	-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
04	05	06	07	08	09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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
04	05	06	07	08	09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	N	-0-
09						4	1	122	2	N	-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
04	05	06	07	08	09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	279	2	N	-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	N	-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	10	1	281	2	N	-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	377	2	N	-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	N	-0-
09						13	1	346	2	N	-0-

BROSSARD TRUST		WELL #:		2		RRCID ->		162242		COMPL. DATE		02/20/1997		TOTAL DEPTH		7856		PERF.		7512 - 7532	
04	05	06	07	08	09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	181	1	21	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	188	1	16	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	210 N	197	-0-	-13	-0-	182	1	15	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	217 N	207	-0-	-10	-0-	187	1	20	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	186	1	27	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	210 N	186	-0-	-24	-0-	181	1	5	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		8		RRCID ->		165898		COMPL. DATE		10/30/2000		TOTAL DEPTH		7754		PERF.		6819 - 6872	
04	05	06	07	08	09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-											
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-											

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103										
BROUSSARD TRUST		WELL #:		17	RRCID ->	167436	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7791	PERF. 7400 -	7540		
M	O	GAS	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	BALANCE
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-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-		6	1	155	2	N	-0-		-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-		6	1	160	2	N	-0-		-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-		6	1	166	2	N	-0-		-0-
*09	150 N	150	-0-	-0-	-0-		5	1	145	2	N	-0-		-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	167710	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7470 -	7522		
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-
06	990 N	917	-0-	-73	-0-		294	1	623	2	Y	-0-		-0-
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		307	1	720	2	Y	-0-		-0-
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		306	1	721	2	Y	-0-		-0-
09	930 N	898	-0-	-32	-0-		295	1	603	2	Y	-0-		-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	170087	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7520 -	7548		
04	9 N	8	-0-	-1	-0-		8	1			N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	1			N	-0-		-0-
06	9 N	8	-0-	-1	-0-		8	1			N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	1			N	-0-		-0-
08	10 N	8	-0-	-2	-0-		8	1			N	-0-		-0-
09	8 N	6	-0-	-2	-0-		6	1			N	-0-		-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		62	RRCID ->	172180	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7508 -	7517		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		6	RRCID ->	184007	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	7793	PERF. 7478 -	7508		
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-
06	210 N	192	-0-	-18	-0-		7	1	185	2	Y	-0-		-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-		8	1	213	2	Y	-0-		-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-		8	1	226	2	Y	-0-		-0-
*09	205 N	205	-0-	-0-	-0-		7	1	198	2	Y	-0-		-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	184049	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7530 -	7554			
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							
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-		122	1	39	2	Y	19	20	1	5
							21	9							
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-		125	1	46	2	Y	21	21	1	5
							23	9							
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-		125	1	55	2	Y	23	21	1	7
							25	9							
*09	179 N	179	-0-	-0-	-0-		121	1	36	2	Y	20	20	1	7
							22	9							

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
BROUSSARD TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7400 - 7544	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		52	RRCID ->	192318	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7454 - 7552	
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5 1	125 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4 1	120 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4 1	116 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5 1	130 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5 1	140 2	N	-0-	-0-	-0-	
*09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	122 2	N	-0-	-0-	-0-	

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51	RRCID ->	207448	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7478 - 7520	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

BROUSSARD TRUST		WELL #:		46	RRCID ->	250035	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7507 - 7527	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-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	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	55 7	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3			N	-0-	-0-	-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3			N	-0-	-0-	-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

LOVELLS LAKE, NORTH		//CONT.//		55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.				567103									
FAILOR, E.K.				WELL #:	9	RRCID ->	242866	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7174 - 7182
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	2	N	-0-	-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	2	N	-0-	-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	2	N	-0-	-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	7	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUINN, B. E. UNIT				WELL #:	1R	RRCID ->	175777	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8430 - 8438
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93	7	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LOVELLS LAKE, N. (7800)		//CONT.//		55186	852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323												
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		1		RRCID ->	251469	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	5514	PERF.	5082 - 5088			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
09	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
09	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			
04	13015 R	11958	-0-	-1057	-0-	30	1	11829	2	N	90		411			
						99	9									
05	14291 #	12373	-0-	-1918	-0-	31	1	12289	2	N	48		459			
						53	9									
06	13830 #	11540	-0-	-2290	-0-	31	1	11502	2	N	6	178 1	287			
						7	9									
07	14446	10924	-0-	-3522	-0-	31	1	10823	2	N	64		351			
						70	9									
08	14446	8563	-0-	-5883	-0-	30	1	8489	2	N	40		391			
						44	9									
09	11970 #	NO RPT	-0-	-11970	-0-					N	NO RPT		391			

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			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY, SOUTH (FRIO 9200)		55473 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
HUEBNER		WELL #:		1		RRCID -> 279212		COMPL. DATE 10/24/2014						
								TOTAL DEPTH 10200						
								PERF. 9839 - 9860						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
LUCKY, WEST (BLANCHE)		55476 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
RODESSA OPERATING COMPANY		723592												
RUGELEY, E. F.		WELL #:		2		RRCID -> 232501		COMPL. DATE 06/22/2007						
								TOTAL DEPTH 10920						
								PERF. 10589 - 10596						
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
		PLUGGED AND ABANDONED		02/19/2019										
LUCKY, WEST (F-12)		55476 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971												
WOLF		WELL #:		2		RRCID -> 185224		COMPL. DATE 10/15/2001						
								TOTAL DEPTH 9628						
								PERF. 9245 - 9257						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOLF HEIRS		55476 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		453170												
		WELL #:		4		RRCID -> 192886		COMPL. DATE 10/05/2002						
								TOTAL DEPTH 10548						
								PERF. 9352 - 9360						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)		55476 385		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971										
WOLF -B-		WELL #:		1 U		RRCID -> 007093		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887		PERF.10376 - 10416
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOLF		WELL #:		1		RRCID -> 251640		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10407 - 10418
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
09		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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUCKY LEON (EY-3)			55488 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081												
JOHNSON			WELL #: 6		RRCID -> 232630		COMPL. DATE 11/22/2006			TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1		363
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1		364
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	84	1		280
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	55	5	13	9	Y	12	7	1		285
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				285
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	43	5	12	9	Y	11	11	1		285

LUCKY LEON (EY-8)			55488 072		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081												
JOHNSON			WELL #: 2		RRCID -> 250665		COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8684 - 8690					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUCKY LEON (EY-9)			55488 073		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081												
JOHNSON			WELL #: 1		RRCID -> 254764		COMPL. DATE 05/04/2007			TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	144334				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	144334				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	144334				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	144334				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	144334				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	144334				N	NO RPT				-0-

LUCKY LEON (EY-17)			55488 081		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081												
KIAMU-JOHNSON (1-S)			WELL #: 1 L		RRCID -> 201847		COMPL. DATE 12/14/2003			TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUEYVILLE (HACKBERRY 2)			55603 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON					
OLIPDP II, LLC			100467												
LINDSEY			WELL #: 1		RRCID -> 162163		COMPL. DATE 10/01/1996			TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214					
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LURA MIRE (YEGUA)		55801 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
TC OIL AND GAS, LLC		840303											
BLOXSOM, A.		WELL #: 1		RRCID -> 212564		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 11873 PERF. 11616 - 11684					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYDIA (4100)		55890 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
ALLTEX OPERATING COMPANY		015056											
WIED		WELL #: 1		RRCID -> 229103		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS (GEORGETOWN)		56020 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON					
APACHE CORPORATION		027200											
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142124		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870					
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			171
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			171
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	292 2	28 9	N	25	1 8		195
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	322 2	20 9	N	18			213
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	476 2	22 9	N	20			233
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			233

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 142219		COMPL. DATE 07/31/1992		TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888					
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1364 2	57 9	N	52			135
05	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1407 2	64 9	N	58			193
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1366 2	59 9	N	54			247
07	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	1329 2	32 9	N	29	181 1		95
08	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1320 2	62 9	N	56			151
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT			151

PORTER, L. GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 142758		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264					
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	426 2	44 9	N	40			124
05	899	N	191	-0-	-708	-0-	178 2	13 9	N	12			136
06	450	N	167	-0-	-283	-0-	125 2	42 9	N	38	106 1		68
07	496	N	32	-0-	-464	-0-	31 2	1 9	N	1			69
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	432 2	17 9	N	15			84
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			84

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 144267		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930					
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	134 2	18 9	N	16			65
05	279	N	116	-0-	-163	-0-	106 2	10 9	N	9			74
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	277 2	22 9	N	20			94
07	155	N	4	-0-	-151	-0-	3 2	1 9	N	1			95
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	100 1	462 2	N	1			96
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-	1 9		N	NO RPT			96

LYONS (GEORGETOWN)		//CONT.//		56020 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
KNOLLE GEORGETOWN G.U.		WELL #:		1H	RRCID -> 145090	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH 13058	PERF. 9558	- 13092		
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	
04		660 N	571	-0-	-89	-0-	15 1	530 2	N	24	163
							26 9				
05		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	324 1	1128 2	N	68	74
							75 9		157 1		
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1298 2	89 9	N	81	155
07		589 N	506	-0-	-83	-0-	493 2	13 9	N	12	167
08		1271 N	1029	-0-	-242	-0-	955 2	74 9	N	67	234
09		1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT	234

WATER ENERGY SERVICES, LLC				900331				CNTY: TRINITY			
LISA		WELL #:		1 D	RRCID -> 106267	COMPL. DATE 04/25/2021	TOTAL DEPTH 5262	PERF. 4700	- 5151		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		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.		WELL #:		053974							
SIMMS		WELL #:		2R	RRCID -> 138158	COMPL. DATE 04/14/1991	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1559	- 1564		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257				CNTY: TRINITY			
WALTON/KOONCE		WELL #:		2	RRCID -> 140468	COMPL. DATE 10/31/1991	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1518	- 1521		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		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.		WELL #:		679281							
'M' HALF CIRCLE RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 202185	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10865	PERF. 3525	- 3922		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO) 56474 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 JTTL OPERATING CO., INC 448052
 DEER CREEK WELL #: 1 RRCID -> 148228 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	510 N	398	-0-	-112	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	527 N	351	-0-	-176	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-					53
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-					53
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-					53
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-					53
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	3705				N	-0-					53
09	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) 56590 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
 MATHIS, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 036615 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANNON, W. E. WELL #: 1 T RRCID -> 037668 COMPL. DATE 09/10/1965 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STONE, HENRIETTA WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	1103	-0-	1103	2188	81	1	1022	2	Y	-0-					64
05	T. A.	482	-0-	482	2670	35	1	447	2	Y	-0-					64
06	T. A.	4097	-0-	4097	6767	291	1	3806	2	Y	-0-					64
07	T. A.	4228	-0-	4228	10995	294	1	3934	2	Y	-0-					64
08	T. A.	4356	-0-	4356	15351	302	1	4054	2	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	15351					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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2023 - WELL PLUGGED 7/6/2023

MADISONVILLE (GLEN ROSE) 56590 565 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON
 ORO RESOURCES, LLC 626507
 DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280173 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			631
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			631
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			631
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			631
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			631
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			631

MADISONVILLE (RODESSA) 56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359
 MAGNESS, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 185832 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11704 - 11898

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225940 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 227031 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134
 FANNIN, ANGELA FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 206524 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12102 PERF.11798 - 11962

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		56590 712		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222														
VICK, M. Y.		WELL #: 9		RRCID -> 178692		COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		100797														
FRANCES EVANS UNIT SC		WELL #: 1H		RRCID -> 246074		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

JAMES LANG UNIT SC		WELL #: 1H		RRCID -> 246813		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

FAULCONER ENERGY, LLC		263648														
BYARS, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 007097		COMPL. DATE 04/26/1957		TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404								
04	3000 N	1820	-0-	-1180	4085	450	1	1370	2	N	-0-					245
05	3100 N	1901	-0-	-1199	2886	465	1	1436	2	N	-0-	189	1			56
06	3000 N	1891	-0-	-1109	1777	450	1	1423	2	N	16					72
						18	9									
07	3100 N	1956	-0-	-1144	633	465	1	1476	2	N	14					86
						15	9									
08	2586 N	1953	-0-	-633	-0-	465	1	1478	2	N	9					95
						10	9									
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	424	1	1435	2	N	5					100
						6	9									

MADOLE, A. D., GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 007100		COMPL. DATE 04/25/1959		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427								
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
06	3000 N	1825	-0-	-1175	737	1805	2	20	9	N	18					44
07	2642 N	1905	-0-	-737	-0-	1897	2	8	9	N	7					51
08	1891 N	1862	-0-	-29	-0-	1852	2	10	9	N	9					60
09	1830 N	1718	-0-	-112	-0-	1707	2	11	9	N	10					70

CROW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 062798		COMPL. DATE 03/12/1975		TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A								
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-
06	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	97	1	942	2	N	-0-					-0-
07	1023 N	878	-0-	-145	-0-	66	1	812	2	N	-0-					-0-
08	1054 N	880	-0-	-174	-0-	84	1	796	2	N	-0-					-0-
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	110	1	1062	2	N	-0-					-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466														
M	O	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
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-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-		118	1	1149	2	N	-0-	-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-		95	1	1182	2	N	-0-	-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-		124	1	1165	2	N	-0-	-0-
09	1230	N	1211	-0-	-19	-0-		113	1	1098	2	N	-0-	-0-

PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530														
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-		67	1	600	2	N	-0-	152
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-		79	1	734	2	N	-0-	152
06	780	N	738	-0-	-42	-0-		69	1	669	2	N	-0-	152
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-		53	1	653	2	N	-0-	152
08	806	N	738	-0-	-68	-0-		71	1	665	2	N	2	154
								2	9					
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-		83	1	806	2	N	2	156
								2	9					

CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614														
04	150	N	112	-0-	-38	-0-		9	1	82	2	N	19	177 1 19
								21	9					
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-		10	1	91	2	N	11	30
								12	9					
06	90	N	69	-0-	-21	-0-		5	1	51	2	N	12	42
								13	9					
07	124	N	51	-0-	-73	-0-		3	1	35	2	N	12	54
								13	9					
08	124	N	55	-0-	-69	-0-		5	1	48	2	N	2	56
								2	9					
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-		47	1	457	2	N	7	63
								8	9					

HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480														
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-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-		118	1	1150	2	N	-0-	-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-		94	1	1162	2	N	-0-	-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-		124	1	1167	2	N	-0-	-0-
09	1260	N	1176	-0-	-84	-0-		110	1	1066	2	N	-0-	-0-

PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526														
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-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-		108	1	1056	2	N	-0-	-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-		89	1	1102	2	N	-0-	-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-		113	1	1066	2	N	-0-	-0-
09	1170	N	1093	-0-	-77	-0-		102	1	991	2	N	-0-	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383												
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
04		570 N	405	-0-	-165	-0-	391 2	14 9	N	13		210
05		775 N	412	-0-	-363	-0-	411 2	1 9	N	1	189 1	22
06		810 N	648	-0-	-162	-0-	636 2	12 9	N	11		33
07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	763 2	22 9	N	20		53
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	664 2	6 9	N	5		58
09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	665 2	2 9	N	2		60

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478												
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	54 1	479 2	N	-0-		115
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	39 1	362 2	N	-0-		115
06		523 N	523	-0-	-0-	-0-	49 1	474 2	N	-0-		115
07		501 N	501	-0-	-0-	-0-	37 1	464 2	N	-0-		115
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	50 1	473 2	N	1		116
							1 9					
09		420 N	331	-0-	-89	-0-	31 1	300 2	N	-0-		116

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528												
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
06		1290 N	1209	-0-	-81	-0-	1200 2	9 9	N	8		122
07		1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1248 2	13 9	N	12		134
08		1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1245 2	12 9	N	11		145
09		1200 N	1190	-0-	-10	-0-	1190 2		N	-0-		145

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355												
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
06		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1191 2	11 9	N	10		70
07		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1269 2	6 9	N	5		75
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1173 2	10 9	N	9		84
09		1200 N	1165	-0-	-35	-0-	1161 2	4 9	N	4		88

HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531												
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					
06		940 N	940	-0-	-0-	-0-	87 1	849 2	N	4		199
							4 9					
07		961 N	961	-0-	-0-	-0-	71 1	881 2	N	8		207
							9 9					
08		975 N	975	-0-	-0-	-0-	93 1	878 2	N	4		211
							4 9					
09		882 N	882	-0-	-0-	-0-	82 1	796 2	N	4		215
							4 9					

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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						
06	660 N	579	-0-	-81	-0-	53 1	519 2	N	6			179
						7 9						
07	682 N	510	-0-	-172	-0-	37 1	464 2	N	8	171 1		16
						9 9						
08	589 N	493	-0-	-96	-0-	46 1	437 2	N	9			25
						10 9						
09	570 N	569	-0-	-1	-0-	53 1	510 2	N	5			30
						6 9						
NZ OPERATING COMPANY INC. 616986												
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490												
04	2217 N	1056	-0-	-1161	-0-	1049 3	7 9	N	6			80
						1174 3	10 9	N	9			89
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1112 3	3 9	N	3			92
						991 3	8 9	N	7			99
07	1023 N	991	-0-	-32	-0-	983 3	8 9	N	7			99
						1174 3	2 9	N	2			101
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1174 3	2 9	N	2			101
						1027 3	15 9	N	14			115
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1012 3	15 9	N	14			115
						1 9						
PARTEN OPERATING INC. 642718												
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245												
04	3000 N	1950	-0-	-1050	5730	14 1	1929 2	N	6			145
						7 9						
05	3100 N	2077	-0-	-1023	4707	21 1	2036 2	N	18			163
						20 9						
06	3000 N	2134	-0-	-866	3841	240 1	1879 2	N	14			177
						15 9						
07	3100 N	2052	-0-	-1048	2793	21 1	2017 2	N	13			190
						14 9						
08	3100 N	2679	-0-	-421	2372	21 1	2648 2	N	9			199
						10 9						
09	3000 N	1924	-0-	-1076	1296	27 1	1896 2	N	1			200
						1 9						
SAXET OPERATING CO., INC. 749525												
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150												
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SMITH PETROLEUM COMPANY 794695												
DORMAN, L. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109704 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8579 - 8586												
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2022

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
POTTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8222 - 8238												
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
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
06		3000 N	1837	-0-	-1163	2395	1835 3	2 9	N	2		99
07		3100 N	1923	-0-	-1177	1218	1922 3	1 9	N	1		100
08		3100 N	1924	-0-	-1176	42	1922 3	2 9	N	2		102
09		1830 N	1655	-0-	-175	-0-	1653 3	2 9	N	2		104

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A												
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
06		3000 N	1788	-0-	-1212	775	1780 3	8 9	N	7		80
07		2520 N	1745	-0-	-775	-0-	1737 3	8 9	N	7		87
08		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1737 3	7 9	N	6		93
09		1800 N	1369	-0-	-431	-0-	1362 3	7 9	N	6		99

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305												
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
06		870 N	815	-0-	-55	-0-	808 3	7 9	N	6		59
07		1023 N	957	-0-	-66	-0-	949 3	8 9	N	7		66
08		1023 N	957	-0-	-66	-0-	949 3	8 9	N	7		73
09		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1748 3	9 9	N	8		81

KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314												
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
06		1020 N	836	-0-	-184	-0-	832 3	4 9	N	4		31
07		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1096 3	6 9	N	5		36
08		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1096 3	6 9	N	5		41
09		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1024 3	4 9	N	4		45

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444												
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A												
04		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	102 1	1288 2	Y	-0-		-0-
05		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	115 1	1476 2	Y	-0-		-0-
06		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	86 1	1118 2	Y	-0-		-0-
07		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	71 1	949 2	Y	-0-		-0-
08		966 N	966	-0-	-0-	-0-	67 1	899 2	Y	-0-		-0-
09		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												
04		T. A.	3281	-0-	3281	28252	242 1	3039 2	Y	-0-		68
05		T. A.	3430	-0-	3430	31682	248 1	3182 2	Y	-0-		68
06		T. A.	3090	-0-	3090	34772	220 1	2870 2	Y	-0-		68
07		T. A.	2875	-0-	2875	37647	200 1	2675 2	Y	-0-		68
08		T. A.	2731	-0-	2731	40378	189 1	2542 2	Y	-0-		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	40378			Y	NO RPT		-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
O												
04	486 X	486	-0-	-0-	-0-	36 1	450 2		N	-0-		119
05	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	78 1	1003 2		N	-0-		119
06	558 X	558	-0-	-0-	-0-	40 1	518 2		N	-0-		119
07	937 X	937	-0-	-0-	-0-	65 1	872 2		N	-0-		119
08	936 X	936	-0-	-0-	-0-	65 1	871 2		N	-0-		119
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		119
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295												
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	30 1	376 2		Y	-0-		215
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 2		Y	-0-		215
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18 1	238 2		Y	-0-		215
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15 1	197 2		Y	-0-		215
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	17 1	234 2		Y	-0-		215
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		215
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386												
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	94 1	1183 2		N	16		167
						18 9						
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	82 1	1055 2		N	24	169 1	22
						26 9						
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	86 1	1122 2		N	7		29
						8 9						
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	66 1	880 2		N	-0-		29
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	71 1	957 2		N	-0-		29
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436												
*10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	91 1	1312 2		N	5		156
						6 9						
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	82 1	1120 2		N	8		164
						9 9						
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	82 1	1058 2		N	33	181 1	16
						36 9						
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	69 1	948 2		N	24		40
						26 9						
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	78 1	1004 2		N	28		68
						31 9						
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	97 1	1270 2		N	12		80
						13 9						
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	96 1	1205 2		N	9		89
						10 9						
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	96 1	1237 2		N	5		94
						6 9						
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	87 1	1136 2		N	12		106
						13 9						
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	85 1	1138 2		N	24		130
						26 9						
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	84 1	1135 2		N	6	59 6	77
						7 9						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
EVANS, FRANCES													
WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984										TOTAL DEPTH	9331	PERF. 8458 - 8474	
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
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	67	1	839	2	N	4		137
						4	9						
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	38	1	485	2	N	-0-		137
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	N	-0-		137
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-		137
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	N	-0-		137
09	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	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ADAIR, VELA													
WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990										TOTAL DEPTH	9274	PERF. 8315 - 8344	
04	1813 N	779	-0-	-1034	-0-	57	1	722	2	Y	-0-		35
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	54	1	699	2	Y	-0-		35
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	648	2	Y	-0-		35
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	2	Y	-0-		35
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	43	1	576	2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MUSGROVE													
WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990										TOTAL DEPTH	8815	PERF. 8254 - 8300	
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	144	1	1806	2	N	-0-		77
05	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	156	1	2001	2	N	31		108
						34	9						
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	148	1	1927	2	N	34		142
						37	9						
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	148	1	1981	2	N	31		173
						34	9						
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	142	1	1904	2	N	14		187
						15	9						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		187

MATHIS, J. W.													
WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991										TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8482 - 8534	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B DENY	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
 MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	97 1	1219 2	N	-0-	28 7		158
05	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	137 1	1755 2	N	1			159
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	113 1	1472 2	N	7			166
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	110 1	1478 2	N	25	178 1		13
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	100 1	1344 2	N	12			25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13 9		N	NO RPT			25

LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404

04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	71 1	893 2	N	1			131
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	69 1	882 2	N	-0-			131
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	134 1	1745 2	N	-0-			131
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	124 1	1662 2	N	-0-			131
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	103 1	1382 2	N	-0-			131
09	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2023

JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176

04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	26 1	912 2	N	52	166 1		82
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	57 9	907 2	N	149	177 1		54
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	24 1	914 2	N	64			118
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	164 9	889 2	N	42			160
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	25 1	936 2	N	18	1 8		177
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70 9		N	NO RPT			177

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992										TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8246 - 8294		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	DLQ G-10	659	-0-	659	1296	43	1	616	2	Y	-0-			35
*11	DLQ G-10	740	-0-	740	2036	51	1	689	2	Y	-0-			35
*12	DLQ G-10	887	-0-	887	2923	64	1	823	2	Y	-0-			35
*01	DLQ G-10	483	-0-	483	3406	33	1	450	2	Y	-0-			35
*02	DLQ G-10	968	-0-	968	4374	70	1	898	2	Y	-0-			35
*03	3100 N	620	-0-	-2480	1894	38	1	502	2	Y	73	73	1	35
						80	9							
*04	2692 N	798	-0-	-1894	-0-	59	1	739	2	Y	-0-			35
*05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	52	1	672	2	Y	-0-			35
*06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	43	1	566	2	Y	-0-			35
*07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	-0-			35
*08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	63	1	850	2	Y	-0-			35
09	T. A. NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993										TOTAL DEPTH	8863	PERF. 8435 - 8463		
04	3000 N	1000	-0-	-2000	2114	71	1	898	2	Y	28			85
						31	9							
05	3100 N	1059	-0-	-2041	73	74	1	948	2	Y	34			119
						37	9							
06	842 N	769	-0-	-73	-0-	53	1	697	2	Y	17			136
						19	9							
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	47	1	632	2	Y	63	181	1	18
						69	9							
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	62	1	832	2	Y	-0-			18
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993										TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8394 - 8456		
*10	DLQ G-10	1096	-0-	1096	2447	71	1	1025	2	Y	-0-			59
*11	DLQ G-10	977	-0-	977	3424	67	1	910	2	Y	-0-			59
*12	DLQ G-10	1219	-0-	1219	4643	88	1	1131	2	Y	-0-			59
*01	DLQ G-10	955	-0-	955	5598	65	1	890	2	Y	-0-			59
*02	DLQ G-10	249	-0-	249	5847	18	1	231	2	Y	-0-			59
03	T. A.	268	-0-	268	6115	19	1	246	2	Y	3	22	1	40
						3	9							
*04	T. A.	267	-0-	267	6382	20	1	247	2	Y	-0-			40
*05	T. A.	127	-0-	127	6509	9	1	118	2	Y	-0-			40
*06	T. A.	1499	-0-	1499	8008	107	1	1392	2	Y	-0-			40
*07	T. A.	966	-0-	966	8974	67	1	899	2	Y	-0-			40
*08	T. A.	814	-0-	814	9788	56	1	758	2	Y	-0-			40
09	T. A. NO RPT		-0-	-0-	9788					Y	NO RPT			40

MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993										TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8426 - 8474		
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-			152
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-			152
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	N	-0-			152
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	2	N	-0-			152
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	37	1	493	2	N	-0-			-0-
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994										TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8130 - 8187		
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	41	1	1451	2	N	-0-			188
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	45	1	1688	2	N	-0-			188
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	45	1	1620	2	N	-0-			188
07	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	46	1	1660	2	N	-0-			188
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	50	1	1703	2	N	-0-			188
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315										COMPL. DATE	10/11/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8250 - 8277
M O	ALLOW 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	
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	130	1	1642	2	N	-0-			21	
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	126	1	1616	2	N	2			23	
							2		9						
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	113	1	1476	2	N	-0-			23	
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	104	1	1393	2	N	38			61	
							42		9						
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	86	1	1161	2	N	2			63	
							2		9						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63	
STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511										COMPL. DATE	01/18/1994	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8252 - 8304
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
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			85	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85	
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	N	-0-			85	
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	N	-0-			85	
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	N	-0-			85	
09	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
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-			130	
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	9	1	340	2	N	-0-			130	
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-			130	
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-			130	
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			130	
09	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
*10	DLQ G-10	105	-0-	-0-	-0-	600	7	98	2	Y	-0-			16	
*11	DLQ G-10	96	-0-	-0-	-0-	696	7	89	2	Y	-0-			16	
*12	DLQ G-10	94	-0-	-0-	-0-	790	7	87	2	Y	-0-			16	
*01	867 N	77	-0-	-790	-0-	5	1	72	2	Y	-0-			16	
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			16	
*03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-			16	
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			16	
*05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-			16	
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-			16	
*07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-			16	
*08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-			16	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16	
CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596										COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8517 - 8546
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	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
 STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-				156
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-				156
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-				156
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	N	-0-				156
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-				156
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430

*10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	133	1	1923	2	N	-0-	37	7		150
11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	127	1	1722	2	N	10				160
						11	9								
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	133	1	1712	2	N	8				168
						9	9								
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	121	1	1651	2	N	29				197
						32	9								
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	104	1	1335	2	N	-0-				197
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	62	1	818	2	N	18				215
						20	9								
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	104	1	1302	2	N	-0-				215
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	110	1	1416	2	N	4				219
						4	9								
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	90	1	1177	2	N	4				223
						4	9								
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	64	1	858	2	N	3	180	1		46
						3	9								
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	85	1	1147	2	N	13				59
						14	9								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)		56590 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222														
VICK, M. Y.		WELL #: 6		RRCID -> 113559		COMPL. DATE 09/15/1984		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758								
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
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	144	1	495	2	N	14					142
05	589 N	524	-0-	-65	-0-	15	9	106	1	N	14					156
06	690 N	539	-0-	-151	-0-	15	9	91	1	N	15					171
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	17	9	143	1	N	21					192
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	23	9	176	1	N	13					205
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	14	9	178	1	N	16	182	1			39
						18	9									
VICK, M. Y.		WELL #: 7		RRCID -> 114006		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VICK, M. Y.		WELL #: 5		RRCID -> 143863		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VICK, M. Y.		WELL #: 11		RRCID -> 179727		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOSS-MALONE		WELL #: 5		RRCID -> 197241		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)		56593 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON								
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222														
CARMICHAEL		WELL #: 2 H		RRCID -> 217601		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)		56595 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
VICK, M. Y.		WELL #:	4	RRCID ->	127160	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	9665 PERF. 9120 - 9124			
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250)		56595 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
MOSS-MALONE		WELL #:	3	RRCID ->	197255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 9014 - 9244			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
MAGILLA, WEST (WOODBINE)		56684 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.		430685										
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	205761	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	14765 PERF.14549 - 14627			
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	2			280
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			282
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			282
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			282
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			282
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			282
NECHES TRANSPORT INC.		601854										
BLACKSTONE MINERALS		WELL #:	4	RRCID ->	283786	COMPL. DATE	12/20/2016	TOTAL DEPTH	15166 PERF.11719 - 11760			
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		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			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON						
DEWBRE 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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DUFFY, G. A.		WELL #:		8	RRCID ->	095030	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	5667	PERF. 5500 - 5504		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	052811	COMPL. DATE	05/27/1972	TOTAL DEPTH	5542	PERF. N/A		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	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		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.		WELL #:		3	RRCID ->	198368	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 2154 - 2164		
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #:		138	RRCID ->	255244	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5401 - 5461		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-3894			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894			Y	-0-		-0-
09	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC				945921			CNTY: WHARTON							
PIERCE ESTATES				WELL #:	B123	RRCID ->	076030	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES				WELL #:	B122	RRCID ->	089398	COMPL. DATE	09/02/1980	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	5440 - 5443	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-5)				56688 054	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560										
PIERCE ESTATE				WELL #:	C247	RRCID ->	263601	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5780 - 5793	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F- 7)				56688 081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560										
PIERCE ESTATE				WELL #:	B159	RRCID ->	263376	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	5906 - 5912	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	1765	-0-	1765	8755	1765	1			N	-0-				-0-
05	9238	1810	-0-	-7428	1327	1805	1	5	2	N	-0-				-0-
06	3249 R	1922	-0-	-1327	-0-	1868	1	54	2	N	-0-				-0-
07	2170 #	1865	-0-	-305	-0-	1859	1	6	2	N	-0-				-0-
08	1829 #	1800	-0-	-29	-0-	1800	1			N	-0-				-0-
09	1920 #	1800	-0-	-120	-0-	1800	1			N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (F- 8) 56688 108 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 PIERCE ESTATE WELL #: C254 RRCID -> 282351 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5895 - 5897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7715					N	NO RPT				-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAGNET WITHERS (F-10) 56688 144 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 PIERCE ESTATES C WELL #: 237 RRCID -> 295461 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6100 - 6103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	0	-0-	-0-	-0-	9300					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	9300					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	9300					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	9300					N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	9300					N	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	9300					N	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	9300					N	-0-				-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	9300					N	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	9300					N	-0-				-0-
*07	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-				-0-
08	11222 X	1100	-0-	-10122	-0-	1100	1			N	-0-				-0-
09	10860 X	1100	-0-	-9760	-0-	1100	1			N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (F-11) 56688 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 PIERCE ESTATES B WELL #: 146 RRCID -> 245427 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6184 - 6186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAGNET WITHERS (F-12)		56688 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560												
PIERCE ESTATES		WELL #: C252		RRCID -> 282349		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 6289 - 9292				
M	O	GAS 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
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-
06	9660	1845	-0-	-7815	118	1793	1	52	2	Y	-0-			-0-
07	3038 #	1920	-0-	-1118	-0-	1913	1	7	2	Y	-0-			-0-
08	2759 #	1925	-0-	-834	-0-	1925	1			Y	-0-			-0-
09	2670 #	1925	-0-	-745	-0-	1925	1			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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

PIERCE ESTATE		WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6392 - 6679				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

PIERCE ESTATE		WELL #: C257		RRCID -> 276982		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6414 - 6426				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09	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				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

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 7300		PERF. 6834 - 6836	
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

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2021												

MAGNET WITHERS (F-26 A)			56688 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
PIERCE ESTATE			WELL #: B162		RRCID -> 263815		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7154 - 7157	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		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	
04	1050	N	905	-0-	-145	-0-	704 1	201 9	Y	183	163 0	41
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-	41 7	-0-
06	1050	N	309	-0-	-741	-0-	81 1	228 9	Y	207	162 1	45
07	930	N	786	-0-	-144	-0-	183 1	603 9	Y	548	475 1	118
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1 1	253 9	Y	230	324 1	24
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-			Y	341	298 1	67

COCKBURN, H.C.			WELL #: 152		RRCID -> 273703		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 5865 - 5868	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COCKBURN, H. C.			WELL #: 33		RRCID -> 225172		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 5534		PERF. 5114 - 5167	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) //CONT.// 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136												
COCKBURN, H. C. WELL #: 128 RRCID -> 261667 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5154 - 5658												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					N	NO RPT	-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												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2023 - WELL PLUGGED 9/19/2023												

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136												
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

XOG OPERATING LLC 945921												
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 105359 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4402 - 4404												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: B 65 RRCID -> 114408 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 4314 - 4320												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (M-5)			56688 607		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
PIERCE ESTATES C			WELL #:	11	RRCID ->	256747	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	5556	PERF.	4539 - 4544
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (M-6)			56688 612		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
BROUSSARD, J. E.			WELL #:	38	RRCID ->	271288	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4403 - 4408
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (M-7)			56688 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
PIERCE ESTATES			WELL #:	C215	RRCID ->	258258	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4641 - 4643
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)			56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
COCKBURN, H. C., -B-			WELL #:	16 H	RRCID ->	040338	COMPL. DATE	09/13/1966	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	5432 - 5486
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H.C. 'B'			WELL #:	13	RRCID ->	098870	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	5478 - 5485
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836																	
COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132752 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5490 - 5500																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136																	
DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4578 - 4588																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560																	
PIERCE ESTATES WELL #: C222 RRCID -> 190102 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765																	
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		//CONT.//		56688 648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560							
MARG. 1 GAS UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	191425	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	5624	PERF. 4660 - 4680
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATES		WELL #:		C 24	RRCID ->	196516	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	5556	PERF. 5437 - 5443
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATES		WELL #:		C 4	RRCID ->	196517	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5378 - 5386
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATES		WELL #:		C 52	RRCID ->	205453	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	5570	PERF. 5393 - 5398
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	544				N	-0-	-0-
05	544 X	-0-	-0-	-544					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATES		WELL #:		C220	RRCID ->	218917	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5378 - 5384
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATES		WELL #:		C227	RRCID ->	269592	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	5630	PERF. 5378 - 5414
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540				N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.//		56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
XOG OPERATING LLC		945921														
PIERCE ESTATES		WELL #: B101 H		RRCID -> 041766		COMPL. DATE 03/06/1967		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5502								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 108		RRCID -> 242370		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 121		RRCID -> 242378		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
PIERCE ESTATES		627136														
PIERCE ESTATES		WELL #: C234		RRCID -> 261368		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) //CONT.// 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
XOG OPERATING LLC 945921																	
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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																	

04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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																	

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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																	

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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																	

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	
04	7500	11208	-0-	3708	82931	11208 2	N	-0-			-0-	
05	7750	12142	-0-	4392	87323	12142 2	N	-0-			-0-	
06	7500	11176	-0-	3676	90999	11176 2	N	-0-			-0-	
07	7750	9738	-0-	1988	92987	9738 2	N	-0-			-0-	
08	7750	8037	-0-	287	93274	8037 2	N	-0-			-0-	
09	7500	NO RPT	-0-	-7500	85774		N	NO RPT			-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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT		-0-	
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT		-0-	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT		-0-	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT		-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT		-0-	
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		466352										

BERBERISH-COCKBURN UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	188369	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3881 - 3887
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT		-0-	
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT		-0-	
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT		-0-	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT		-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		109942										
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942		N	NO RPT		-0-	

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723		RRCID ->		278618	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3888 - 3904
PRASIFKA		WELL #:		1								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) //CONT.// 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON												
RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393												
COCKBURN WELL #: 3 RRCID -> 180260 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836												
COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136												
COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 282662 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4122 - 5196												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)		//CONT.//		56688 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560											
PIERCE ESTATES				WELL #: C223	RRCID -> 220169	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 3951	- 3961						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROSSARD, J. E.				WELL #: 12	RRCID -> 225954	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH 5544	PERF. 3908	- 3918						
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-
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1069	1	31	2	N	-0-				-0-
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	1	4	2	N	-0-				-0-
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	1			N	-0-				-0-
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	1			N	-0-				-0-

PIERCE ESTATES				WELL #: C171	RRCID -> 263339	COMPL. DATE 04/25/2011	TOTAL DEPTH 5723	PERF. 3984	- 3992						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560											
PIERCE ESTATES				WELL #: C139	RRCID -> 271800	COMPL. DATE 05/07/2013	TOTAL DEPTH 6758	PERF. 4148	- 4154						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PIERCE ESTATES				WELL #: B158	RRCID -> 288857	COMPL. DATE 11/07/2019	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 4134	- 4142						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												
DUFFY, G. A.												
WELL #: 15 C RRCID -> 007155 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.												
COCKBURN, H. C., -A-												
WELL #: 4 RRCID -> 007165 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COCKBURN, H. C. -B-												
WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.												
COCKBURN, H. C.												
WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC												
PIERCE ESTATES												
WELL #: C176 RRCID -> 204404 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEHMBERG-COFFEY												
WELL #: 3 RRCID -> 284990 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4144 - 4146												
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1064	1	1	2	N	-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1278	1	7	2	N	-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1176	1	34	2	N	-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1231	1	4	2	N	-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1165	1	1	2	N	-0-
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1165	1	1	2	N	-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.//		56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
XOG OPERATING LLC		945921														
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #: 1		RRCID -> 007179		COMPL. DATE 02/27/1956		TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136														
COCKBURN, HC		WELL #: 11		RRCID -> 261233		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378								
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
COCKBURN, H. C.		WELL #: 147		RRCID -> 281250		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414								
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
PIERCE ESTATES		WELL #: B160		RRCID -> 284319		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4346 - 4362								
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (SM- 23)		56688 864		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136											
COCKBURN, H. C.		WELL #: 147		RRCID -> 282352		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 1740 - 1747			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
04	05	06	07	08	09								
14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A.		WELL #: 23		RRCID -> 125598		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 6029		PERF. 5384 - 5387		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)		56689 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393											
COCKBURN, H. C.		WELL #: 129		RRCID -> 117017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 2085 - 2700			
04	05	06	07	08	09								
14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COCKBURN OIL CORP. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170592		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 3818 - 3826		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)													56785 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
FORTUNE RESOURCES LLC													278755											
BSMC A-937													WELL #:		1H		RRCID -> 283525		COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL DEPTH 11663		PERF.12039 - 16391	
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							
04		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1420	2	229	9	N	208	185	1			258							
05		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1423	2	283	9	N	257	180	1			335							
06		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1098	2	10	9	N	9	181	1			163							
07		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1475	2	295	9	N	268	181	1			250							
08		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1508	2	256	9	N	233	180	1			303							
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					303							

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.													430685											
CARTWRIGHT													WELL #:		1H		RRCID -> 266315		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 13073		PERF.14589 - 16308	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

ORO RESOURCES, LLC													626507											
CAMERON HEIRS													WELL #:		2H		RRCID -> 278974		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 12412		PERF.12595 - 18720	
04		3000 N	2413	-0-	-587	5680	2102	3	311	9	N	283	360	1			2586							
05		3100 N	2441	-0-	-659	5021	2102	3	339	9	N	308	178	1			2716							
06		3000 N	2273	-0-	-727	4294	1918	3	355	9	N	323	369	1			2670							
07		3100 N	2087	-0-	-1013	3281	1787	3	300	9	N	273	172	1			2771							
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3281					N	NO RPT					2771							
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3281					N	NO RPT					2771							

ZARVONA ENERGY LLC													950523											
BP AMERICA A-995 UNIT													WELL #:		1		RRCID -> 238921		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 13729		PERF. 0 - 19306	
04		3540 X	1198	-0-	-2342	-0-	1198	3			N	-0-					163							
05		3658 X	1145	-0-	-2513	-0-	1145	3			N	-0-					163							
06		3540 X	840	-0-	-2700	-0-	817	3	23	9	N	21					184							
07		3317 X	1097	-0-	-2220	-0-	1075	3	22	9	N	20					204							
08		2077 X	924	-0-	-1153	-0-	907	3	17	9	N	15					219							
09		1200 X	448	-0-	-752	-0-	437	3	11	9	N	10					229							

BP AMERICA A-187													WELL #:		1		RRCID -> 238927		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14288 - 20721	
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							
06		7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	7858	3	44	9	N	40					110							
07		8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8525	3	54	9	N	49					159							
08		8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	8756	3	1	9	N	1					160							
*09		8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	8020	3	50	9	N	45					205							

BP BLACK STONE A-520 UNIT													WELL #:		1		RRCID -> 238930		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 13795		PERF.13258 - 18528	
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							
06		1470 N	460	-0-	-1010	-0-	457	3	3	9	N	3					195							
07		589 N	473	-0-	-116	-0-	469	3	4	9	N	4					199							
08		992 N	288	-0-	-704	-0-	288	3			N	-0-					199							
*09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	520	3	6	9	N	5					204							

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			74
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	21	3	7	9	N	6			80
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-			80
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			80
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			80
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			80

BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418

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
06	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4688	3	101	9	N	92			232
07	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5555	3	138	9	N	125	175	1	182
08	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5101	3	116	9	N	105			287
*09	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5629	3	144	9	N	131	178	1	240

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	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

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
06	3480 X	3448	-0-	-32	-0-	3426	3	22	9	N	20			154
07	3596 X	3377	-0-	-219	-0-	3349	3	28	9	N	25			179
08	3596 X	2560	-0-	-1036	-0-	2540	3	20	9	N	18			197
09	3480 X	1689	-0-	-1791	-0-	1672	3	17	9	N	15			212

BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068

04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			30
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			30
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			30
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			30
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			30
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			30

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009													TOTAL DEPTH	14193	PERF.13753 - 19443		
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
04		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2483	3	20	9	N	18	180	1		117	
05		3038 X	1947	-0-	-1091	-0-	1923	3	24	9	N	22				139	
06		2940 X	2744	-0-	-196	-0-	2721	3	23	9	N	21				160	
07		3038 X	1881	-0-	-1157	-0-	1857	3	24	9	N	22				182	
08		2573 X	364	-0-	-2209	-0-	364	3			N	-0-				182	
09		2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-				182	

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008													TOTAL DEPTH	14094	PERF.13628 - 19847		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71	
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				71	
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				71	
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				71	
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				71	
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				71	

BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009													TOTAL DEPTH	13925	PERF.13455 - 19638		
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	178	1		57	
06		7590 X	413	-0-	-7177	-0-	412	3	1	9	N	1				58	
07		7843 X	7607	-0-	-236	-0-	7544	3	63	9	N	57				115	
08		7843 X	4566	-0-	-3277	-0-	4533	3	33	9	N	30				145	
09		7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-				145	

YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009													TOTAL DEPTH	13442	PERF.12854 - 18332		
04		12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	11663	3	851	9	N	774	1100	1		245	
05		10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	9981	3	707	9	N	643	728	1		160	
06		8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8209	3	604	9	N	549	545	1		164	
07		8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	7710	3	549	9	N	499	352	1		311	
08		7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7037	3	504	9	N	458	539	1		230	
09		6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6476	3	475	9	N	432	365	1		297	

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009													TOTAL DEPTH	14306	PERF.13815 - 19276		
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	178	1		180	
06		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3220	3	45	9	N	41	173	1		48	
07		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2519	3	40	9	N	36				84	
08		2325 X	1652	-0-	-673	-0-	1602	3	50	9	N	45				129	
09		3270 X	2746	-0-	-524	-0-	2701	3	45	9	N	41				170	

BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009													TOTAL DEPTH	13097	PERF.12971 - 19162		
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	
06		8220 X	7556	-0-	-664	-0-	7312	3	244	9	N	222	177	1		139	
07		8494 X	7287	-0-	-1207	-0-	7080	3	207	9	N	188	177	1		150	
08		8339 X	7543	-0-	-796	-0-	7304	3	239	9	N	217	172	1		195	
09		7890 X	7714	-0-	-176	-0-	7476	3	238	9	N	216	179	1		232	

BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009													TOTAL DEPTH	13596	PERF.13087 - 19837		
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	
06		2580 X	2376	-0-	-204	-0-	2315	3	61	9	N	55				232	
07		2666 X	2664	-0-	-2	-0-	2625	3	39	9	N	35	178	1		89	
08		2666 N	2404	-0-	-262	-0-	2371	3	33	9	N	30				119	
*09		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2846	3	69	9	N	63				182	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009													TOTAL DEPTH	13760	PERF.13530	- 18690
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				
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				
06	8010 X	7544	-0-	-466	-0-	7052 3	492 9	N	447	334 1		220				
07	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	9022 3	663 9	N	603	694 1		129				
08	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	7755 3	536 9	N	487	352 1		264				
*09	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	8299 3	590 9	N	536	715 1		85				

BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009													TOTAL DEPTH	13893	PERF.13430	- 19030
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				
06	7350 X	5039	-0-	-2311	-0-	4996 3	43 9	N	39	178 1		65				
07	6944 X	4724	-0-	-2220	-0-	4676 3	48 9	N	44			109				
08	6944 X	6645	-0-	-299	-0-	6581 3	64 9	N	58			167				
09	5040 X	3664	-0-	-1376	-0-	3633 3	31 9	N	28			195				

GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009													TOTAL DEPTH	13002	PERF.12831	- 20000
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				
06	10740 X	10737	-0-	-3	-0-	10068 3	669 9	N	608	716 1		169				
07	11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	11142 3	744 9	N	676	528 1		317				
08	11098 X	10773	-0-	-325	-0-	10105 3	668 9	N	607	700 1		224				
*09	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	10225 3	683 9	N	621	705 1		140				

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010													TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4076	- 5278
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010													TOTAL DEPTH	13873	PERF.13832	- 19811
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				
06	5010 X	4084	-0-	-926	-0-	4017 3	67 9	N	61	183 1		82				
07	3875 X	3391	-0-	-484	-0-	3349 3	42 9	N	38			120				
08	3875 X	3713	-0-	-162	-0-	3672 3	41 9	N	37			157				
09	4080 X	3595	-0-	-485	-0-	3559 3	36 9	N	33			190				

BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010													TOTAL DEPTH	14285	PERF.13849	- 19738
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	179 1		130				
06	5820 X	12	-0-	-5808	-0-	12 3		N	-0-			130				
07	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-			N	-0-			130				
08	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	8399 3	65 9	N	59			189				
09	3900 X	2818	-0-	-1082	-0-	2798 3	20 9	N	18			207				

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184														
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
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
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	61	3	17	9	N	15			127
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	95	3	6	9	N	5			132
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	93	3	25	9	N	23			155
09	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-			155

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296														
04	7860 X	3090	-0-	-4770	-0-	2702	3	388	9	N	353	540	1	296
05	8122 X	5900	-0-	-2222	-0-	5402	3	498	9	N	453	703	1	46
06	7860 X	3575	-0-	-4285	-0-	3162	3	413	9	N	375	355	1	66
07	8122 X	5152	-0-	-2970	-0-	4713	3	439	9	N	399	364	1	101
08	8122 X	4485	-0-	-3637	-0-	4105	3	380	9	N	345	352	1	94
09	5700 X	5335	-0-	-365	-0-	4880	3	455	9	N	414	357	1	151

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161

FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113														
04	4620 X	4355	-0-	-265	-0-	3983	3	372	9	N	338	354	1	356
05	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6057	3	407	9	N	370	534	1	192
06	4620 X	1166	-0-	-3454	-0-	1087	3	79	9	N	72	165	1	99
07	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4532	3	339	9	N	308	342	1	65
08	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5165	3	439	9	N	399	329	1	135
09	4620 X	746	-0-	-3874	-0-	736	3	10	9	N	9			144

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320														
04	12570 X	3097	-0-	-9473	-0-	3000	3	97	9	N	88			479
05	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5351	3	239	9	N	217	539	1	157
06	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	4885	3	231	9	N	210	177	1	190
07	3193 X	2299	-0-	-894	-0-	2177	3	122	9	N	111			301
08	5580 X	3933	-0-	-1647	-0-	3727	3	206	9	N	187	192	1	296
09	5400 X	4161	-0-	-1239	-0-	3985	3	176	9	N	160	354	1	102

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 X	2363	-0-	-637	-0-	2210	3	153	9	N	139			548
05	1860 X	1106	-0-	-754	-0-	1025	3	81	9	N	74	537	1	85
06	3000 X	1237	-0-	-1763	-0-	1152	3	85	9	N	77			162
07	3100 X	1421	-0-	-1679	-0-	1314	3	107	9	N	97	182	1	77
08	3100 X	223	-0-	-2877	-0-	223	3			N	-0-			77
09	2370 X	238	-0-	-2132	-0-	238	3			N	-0-			77

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327														
04	6300 X	6026	-0-	-274	-0-	5894	3	132	9	N	120			456
05	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	6390	3	153	9	N	139	360	1	235
06	6570 X	5993	-0-	-577	-0-	5865	3	128	9	N	116	171	1	180
07	6789 X	5984	-0-	-805	-0-	5842	3	142	9	N	129			309
08	6789 X	5739	-0-	-1050	-0-	5634	3	105	9	N	95	180	1	224
09	6330 X	5733	-0-	-597	-0-	5600	3	133	9	N	121	166	1	179

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800														
04	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6735	3	138	9	N	125			563
05	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5654	3	128	9	N	116	353	1	326
06	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6421	3	76	9	N	69	170	1	225
07	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6135	3	195	9	N	177			402
08	6231 X	3603	-0-	-2628	-0-	3567	3	36	9	N	33	176	1	259
09	6030 X	4325	-0-	-1705	-0-	4235	3	90	9	N	82	157	1	184

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169														
04	8400 X	6562	-0-	-1838	-0-	5960	3	602	9	Y	547	889	1	198
05	8680 X	6825	-0-	-1855	-0-	6229	3	596	9	Y	542	542	1	198
06	8340 X	5741	-0-	-2599	-0-	5179	3	562	9	Y	511	523	1	186
07	8618 X	4728	-0-	-3890	-0-	4285	3	443	9	Y	403	353	1	236
08	8618 X	439	-0-	-8179	-0-	430	3	9	9	Y	8	118	1	126
09	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-			126

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564														
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
06	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	6629	3	461	9	N	419	349	1	237
07	5146 X	4731	-0-	-415	-0-	4375	3	356	9	N	324	352	1	209
08	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	6381	3	447	9	N	406	353	1	262
09	6420 X	816	-0-	-5604	-0-	765	3	51	9	N	46	178	1	130

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012												TOTAL DEPTH	5772	PERF. 4022	-	5010
M	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		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09		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
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	
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2365	3	286	9	N	260	180	1	190	
07	2418	X	2236	-0-	-182	-0-	1954	3	282	9	N	256	352	1	94	
08	2697	X	1992	-0-	-705	-0-	1672	3	320	9	N	291	180	1	205	
09	2640	X	2191	-0-	-449	-0-	1875	3	316	9	N	287	362	1	130	
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010												TOTAL DEPTH	14227	PERF.13776	-	19900
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	
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	735	3	63	9	N	57	174	1	57	
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	561	3	63	9	N	57			114	
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	693	3	75	9	N	68			182	
09	720	N	455	-0-	-265	-0-	401	3	54	9	N	49	171	1	60	
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011												TOTAL DEPTH	13609	PERF.13080	-	19330
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	
06	25020	X	-0-	-0-	-25020	-0-	-0-				N	3			95	
07	31829	X	31829	-0-	-0-	-0-	29056	3	2773	9	N	2521	2293	1	323	
08	31831	X	31831	-0-	-0-	-0-	29255	3	2576	9	N	2342	2311	1	354	
*09	29193	X	29193	-0-	-0-	-0-	26927	3	2266	9	N	2060	2322	1	92	
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012												TOTAL DEPTH	13785	PERF.13309	-	19978
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	
06	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	11512	3	1220	9	N	1109	1059	1	117	
07	2077	X	347	-0-	-1730	-0-	338	3	9	9	N	8			125	
08	21873	X	21873	-0-	-0-	-0-	19959	3	1914	9	N	1740	1586	1	279	
*09	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7096	3	780	9	N	709	894	1	94	
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012												TOTAL DEPTH	13811	PERF.13453	-	20609
04	7020	X	6182	-0-	-838	-0-	5782	3	400	9	N	364	359	1	608	
05	7254	X	6306	-0-	-948	-0-	5881	3	425	9	N	386	889	1	105	
06	7440	X	2301	-0-	-5139	-0-	2152	3	149	9	N	135	177	1	63	
07	7688	X	5572	-0-	-2116	-0-	5272	3	300	9	N	273	177	1	159	
08	7688	X	2399	-0-	-5289	-0-	2204	3	195	9	N	177	177	1	159	
09	6180	X	493	-0-	-5687	-0-	475	3	18	9	N	16			175	
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012												TOTAL DEPTH	12864	PERF.12170	-	19935
04	1170	N	926	-0-	-244	-0-	561	3	365	9	N	332	358	1	670	
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	708	3	429	9	N	390	895	1	165	
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	714	3	389	9	N	354	355	1	164	
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	816	3	365	9	N	332	169	1	327	
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	762	3	413	9	N	375	527	1	175	
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	736	3	382	9	N	347	358	1	164	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012													TOTAL	DEPTH	12942	PERF.12600	-	19328
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
04		5220 X	4991	-0-	-229	-0-	4492	3	499	9	N	454	334	1	600			
05		5394 X	4164	-0-	-1230	-0-	3828	3	336	9	N	305	679	1	226			
06		5220 X	4467	-0-	-753	-0-	3950	3	517	9	N	470	528	1	168			
07		5394 X	4077	-0-	-1317	-0-	3550	3	527	9	N	479	349	1	298			
08		5177 X	4143	-0-	-1034	-0-	3686	3	457	9	N	415	342	1	371			
09		4980 X	3613	-0-	-1367	-0-	3191	3	422	9	N	384	168	1	587			

LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012													TOTAL	DEPTH	12231	PERF.11398	-	20615
04		970 N	970	-0-	-0-	-0-	732	3	238	9	N	216	700	1	75			
05		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1108	3	361	9	N	328	178	1	225			
06		1050 N	839	-0-	-211	-0-	624	3	215	9	N	195	348	1	72			
07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	808	3	250	9	N	227	175	1	124			
08		1085 N	998	-0-	-87	-0-	734	3	264	9	N	240	179	1	185			
*09		937 N	937	-0-	-0-	-0-	721	3	216	9	N	196	191	1	190			

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012													TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12420	-	19050
04		809 N	809	-0-	-0-	-0-	670	3	139	9	N	126	346	1	254			
05		1271 N	775	-0-	-496	-0-	650	3	125	9	N	114	191	1	177			
06		1050 N	928	-0-	-122	-0-	770	3	158	9	N	144	177	1	144			
07		968 N	968	-0-	-0-	-0-	726	3	242	9	N	220	175	1	189			
08		775 N	703	-0-	-72	-0-	611	3	92	9	N	84	176	1	97			
09		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	979	3	151	9	N	137			234			

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012													TOTAL	DEPTH	13083	PERF.12510	-	20606
04		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5007	3	591	9	N	537	1078	1	107			
05		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5267	3	652	9	N	593	540	1	160			
06		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5005	3	589	9	N	535	536	1	159			
07		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	4728	3	633	9	N	575	530	1	204			
08		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	4768	3	604	9	N	549	536	1	217			
*09		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4391	3	514	9	N	467	512	1	172			

DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012													TOTAL	DEPTH	12805	PERF.12840	-	19085
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-			
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			

CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013													TOTAL	DEPTH	13039	PERF.12488	-	18977
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			
06		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1374	3	271	9	N	246	175	1	155			
07		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1345	3	298	9	N	271	177	1	249			
08		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1192	3	264	9	N	240	355	1	134			
09		1620 N	1478	-0-	-142	-0-	1195	3	283	9	N	257	172	1	219			

LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014													TOTAL	DEPTH	12141	PERF.11200	-	19513
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			
06		2580 X	1962	-0-	-618	-0-	1818	3	144	9	N	131	176	1	129			
07		2573 X	2112	-0-	-461	-0-	1981	3	131	9	N	119	180	1	68			
08		2294 X	1982	-0-	-312	-0-	1873	3	109	9	N	99			167			
09		2220 X	2114	-0-	-106	-0-	1950	3	164	9	N	149	177	1	139			

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
DAVID GLENN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293694 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13441 - 19161														
M	O	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
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
06		45090 X	34949	-0-	-10141	-0-		31164 3	3785 9	N	3441	3354 1		344
07		45601 X	34459	-0-	-11142	-0-		30820 3	3639 9	N	3308	3393 1		259
08		41788 X	33609	-0-	-8179	-0-		30185 3	3424 9	N	3113	3080 1		292
09		38790 X	31440	-0-	-7350	-0-		28217 3	3223 9	N	2930	3003 1		219

YOUNGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295236 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13491 - 23072														
04		0	158483	-0-	158483		583580	145534 3	12949 9	N	11772	11683 1		1116
05		0	157416	-0-	157416		740996	145482 3	11934 9	N	10849	11396 1		569
06		884372 X	143376	-0-	-740996	-0-		132046 3	11330 9	N	10300	10211 1		658
07		228377 X	146327	-0-	-82050	-0-		135412 3	10915 9	N	9923	9984 1		597
08		228377 X	142071	-0-	-86306	-0-		131472 3	10599 9	N	9635	9640 1		592
09		221010 X	136251	-0-	-84759	-0-		125911 3	10340 9	N	9400	9364 1		628

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														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09										N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2023 - WELL PLUGGED 8/10/2023														

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														
04		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-		300211			N	-0-			-0-
05		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-		300211			N	-0-			-0-
06		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-		300211			N	-0-			-0-
07		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-		300211			N	-0-			-0-
08		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-		300211			N	-0-			-0-
09		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														
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANVEL (MIOCENE)		57233 434		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
BELCHER, W.T. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 109091		COMPL. DATE 08/21/1987		TOTAL DEPTH 5701		PERF. 3234 - 3239						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

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						
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
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	1979	2	1885	9	N	1714	1703	1			289
07	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	1960	2	1862	9	N	1693	1636	1			346
08	3441 X	3258	-0-	-183	-0-	1583	2	1675	9	N	1523	1523	1			346
09	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	2403	2	2085	9	N	1895	1613	1			282

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						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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						
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1828	2	147	9	N	134					299
05	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	127	179	1			247
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1733	2	128	9	N	116	178	1			185
07	2046 N	574	-0-	-1472	-0-	269	2	305	9	N	277	160	1			302
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	253	2	249	9	N	226					528
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					528

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						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2023

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)		57578 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365											
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 21J		RRCID -> 149758		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 7790 - 7793			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OHIO SUN UNIT		WELL #: 13ET		RRCID -> 184618		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8846		PERF. 8016 - 8313			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 293605		COMPL. DATE 10/01/2022		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8022 - 8026				
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
06	4230 X	2716	-0-	-1514	-0-	2682	2	34	9	Y	31	31	1	4
07	4371 X	1076	-0-	-3295	-0-	1043	2	33	9	Y	30	28	1	6
08	4371 X	1192	-0-	-3179	-0-	1192	2			Y	-0-	6	1	-0-
*09	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2027	2	20	9	Y	18	16	1	2

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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 12J		RRCID -> 208204		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 7780 - 7784			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	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 #:		31 A	RRCID ->	208564	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7750 - 7782
M	ALLOW 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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)				57578 570	NON-ASSOCIATED			CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
OHIO-SUN UNIT		WELL #:		29A	RRCID ->	161072	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	7850 - 7859

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #:		18F	RRCID ->	167197	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	5333 - 5414

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #:		24J	RRCID ->	168644	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	7848 - 7851

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #:		26J	RRCID ->	172794	COMPL. DATE	09/04/2020	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	2778 - 2804

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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 #: 6L		RRCID -> 177417		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7923 - 7926				
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 1L		RRCID -> 197487		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 2F		RRCID -> 157290		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628				
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
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	

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	16 1	21 2	Y	-0-			27
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	12 1	20 2	Y	-0-			27
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	16 1	20 2	Y	-0-			27
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	19 1	27 2	Y	-0-			27
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	7 1	10 2	Y	-0-			27
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	16 1	18 2	Y	-0-			27

MARRS MCLEAN (MCLEAN) 57660 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROUSSARD WELL #: 2ST RRCID -> 157663 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10674 - 10717

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			201
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			201
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			201
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			201

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

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
06	17940 #	11517	-0-	-6423	-0-	11460 2	57 9	N	52			259
07	18538 #	14394	-0-	-4144	-0-	14316 2	78 9	N	71	165 1		165
08	18538 #	12854	-0-	-5684	-0-	12786 2	68 9	N	62			227
09	17310 #	11931	-0-	-5379	-0-	11865 2	66 9	N	60			287

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2019

MARTIN RANCH (FRIO 14,600)		57787 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
PURE, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 208113		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 15392 PERF.14676 - 14684				
M	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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		169
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		169
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		169
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		169
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		169
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MEDLAND ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 099516		COMPL. DATE 03/02/1992		TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)		58196 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954										
STATE TRACT 173		WELL #: 2		RRCID -> 193441		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 5882 PERF. 1798 - 1801				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)		58197 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954													
STATE TRACT 172		WELL #: 1		RRCID -> 138834		COMPL. DATE 06/15/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 2547 - 2556					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	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					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-		
09	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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	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					
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W)			58213 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #: 3 F		RRCID -> 133691		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 7235 - 7245	
M	O	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z)			58213 695		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #: 4 L		RRCID -> 103728		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6672 - 6758	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	189663	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	7716	PERF. 6490 - 6500
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	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
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-L	RRCID ->	174224	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7312 - 7322
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 10280 - 10290

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		209
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		209
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		209
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		209
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		209
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		209

STEPHENSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 187049 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) //CONT.// 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE											
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467											
STEPHENSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 187999 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880											
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MAYES, SOUTH 58651 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS											
MAGNUM PRODUCING, LP 521516											
SMGU 10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 165031 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 4164 - 4184											
M	O	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
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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	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
04	3000 N	3561	-0-	561	561	420 1	3134 2	N	6	117	
05	3100 N	7882	-0-	4782	5343	465 1	7316 2	N	92	209	
06	3000 N	9843	-0-	6843	12186	101 9	9268 2	N	100 186 1	123	
07	3100 N	12112	-0-	9012	21198	110 9	11368 2	N	254 186 1	191	
08	30118 X	8920	-0-	-21198	-0-	465 1	8473 2	N	79 187 1	83	
09	1830 X NO RPT	-0-	-1830	-0-	-0-	279 9		N	NO RPT	83	

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											
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
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1669 2	15 9	N	14	187	
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1708 2	15 9	N	14	201	
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1463 2	18 9	N	16	217	
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1333 2	69 9	N	63	280	
08	1488 N	1365	-0-	-123	-0-	1343 2	22 9	N	20	300	
09	1440 N NO RPT	-0-	-1440	-0-	-0-			N	NO RPT	300	

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											
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MCCOY (QUINN)		59107 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
QUINN, B. E.		WELL #: 1		RRCID -> 214543		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9050 - 9064					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	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					
04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	470	1	4990	2	N	-0-			63
05	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	457	1	5559	2	N	-0-			63
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	454	1	5112	2	N	-0-			63
07	5270	X	2476	-0-	-2794	-0-	414	1	2062	2	N	-0-			63
08	5270	X	4114	-0-	-1156	-0-	322	1	3792	2	N	-0-			63
09	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	442	1	5110	2	N	5			68

SCHUMAKER, ALICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 130371		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7658 - 7706					
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
*06	7680	X	7284	-0-	-396	-0-	593	1	6687	2	Y	4	178	1	10
*07	7936	X	3673	-0-	-4263	-0-	614	1	3059	2	Y	-0-			10
*08	7998	X	5083	-0-	-2915	-0-	397	1	4686	2	Y	-0-			10
*09	7740	X	7518	-0-	-222	-0-	598	1	6920	2	Y	-0-			10

AMMANN, HOMER TRUST		WELL #: 1ST		RRCID -> 131950		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A					
04	3000	N	1001	-0-	-1999	-0-	86	1	909	2	N	5			28
05	2372	N	1284	-0-	-1088	-0-	97	1	1183	2	N	4			32
06	1890	N	624	-0-	-1266	-0-	51	1	570	2	N	3			35
07	1023	N	567	-0-	-456	-0-	95	1	472	2	N	-0-			35
08	1271	N	238	-0-	-1033	-0-	19	1	219	2	N	-0-			35
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	62	1	717	2	N	2			37

MCFARLAN (YEGUA)		59416 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
MERTA		WELL #: 1		RRCID -> 257724		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 13530		PERF. 7680 - 7848					
04	3000	N	1336	-0-	-1664	-0-	114	1	1216	2	N	5			181
05	1771	N	1373	-0-	-398	-0-	104	1	1265	2	N	4			185
06	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	106	1	1191	2	N	4			189
07	1395	N	646	-0-	-749	-0-	108	1	538	2	N	-0-			189
08	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	94	1	1104	2	N	-0-			189
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	104	1	1207	2	N	-0-			189

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300) 60102 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 MILES, TIM WELL #: 1 RRCID -> 007374 COMPL. DATE 01/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7260 - 7274

M 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
09	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 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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

MENEFEE (FRIO 4350)
KALER ENERGY CORP.
GRESHAM UNIT

60476 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
450261
WELL #: RRCID -> 286476 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4491 - 4494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2020

MENEFEE (RAUN-YEGUA)
ATASCA RESOURCES, INC.
RAUN

60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
035643
WELL #: RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014

MENEFEE (YEGUA)
FREDCO
RAUN, N.

60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
284921
WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAUN, N.

WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MENEFEE (YEGUA 10050)
FINLEY RESOURCES, INC.
CRANEK GAS UNIT

60476 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
268602
WELL #: 1 RRCID -> 176743 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B')		60519 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC		253447												
EGYPT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 212738		COMPL. DATE 02/29/2012			TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3190 - 3210					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERCHANT (CONSOLIDATED)		60558 200		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY						
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517													
MERCHANT OPERATORS FEE		WELL #: 1		RRCID -> 138156		COMPL. DATE 08/27/2015			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424						
O	ALLOW CODE														
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							
06	3000	N	2635	-0-	-365	3308	172	1	411	3	Y	1865	1734	1	375
							2052	9							
07	3100	N	2647	-0-	-453	2855	154	1	687	3	Y	1642	1808	1	209
							1806	9							
08	3100	N	3092	-0-	-8	2847	172	1	890	3	Y	1845	1804	1	250
							2030	9							
09	3000	N	2786	-0-	-214	2633	143	1	645	3	Y	1816	1779	1	287
							1998	9							

MERCY (9100, WILCOX)		60589 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
CENTRAL COLE & COKE		WELL #: 2B		RRCID -> 246077		COMPL. DATE 07/23/2007			TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 9892						
O	ALLOW CODE														
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							
06	9660		7491	-0-	-2169	-0-	2096	1	5030	2	Y	332	321	1	225
							365	9							
07	9982		8339	-0-	-1643	-0-	2236	1	5819	2	Y	258	295	1	188
							284	9							
08	9703	#	5255	-0-	-4448	-0-	1766	1	3273	2	Y	196	140	1	244
							216	9							
09	8400	#	4326	-0-	-4074	-0-	1560	1	2536	2	Y	209	143	1	310
							230	9							

MERCY (10400 WILCOX)		60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
FOSTER MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 132476		COMPL. DATE 12/02/1989			TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364						
O	ALLOW CODE														
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							
06	1740	N	1641	-0-	-99	-0-	465	1	1115	2	Y	55			183
							61	9							
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	436	1	1134	2	Y	107	181	1	109
							118	9							
08	1705	N	1519	-0-	-186	-0-	509	1	943	2	Y	61			170
							67	9							
09	1650	N	1538	-0-	-112	-0-	539	1	875	2	Y	113	182	1	101
							124	9							

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CENTRAL COAL & COKE WELL #: 7 RRCID -> 161707 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303

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
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	115	1	301	2	Y	-0-				-0-
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	85	1	225	2	Y	-0-				-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	133	1	320	2	Y	-0-				-0-
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	119	1	310	2	Y	-0-				-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	132	1	245	2	Y	-0-				-0-
09	450 N	368	-0-	-82	-0-	140	1	228	2	Y	-0-				-0-

FOSTER LUMBER CO WELL #: 3 RRCID -> 163249 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10352 - 10364

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-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	159	1	382	2	Y	-0-				-0-
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	289	1	751	2	Y	-0-				-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	312	1	578	2	Y	-0-				-0-
09	810 X	796	-0-	-14	-0-	303	1	493	2	Y	-0-				-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165228 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519

04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	276	1	721	2	Y	102	115	1		36
05	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	112	9	280	1	Y	9				45
06	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	10	9	300	1	Y	7				52
07	1147 N	1019	-0-	-128	-0-	8	9	281	1	Y	5				57
08	1023 N	937	-0-	-86	-0-	6	9	328	1	Y	-0-				57
09	1020 N	920	-0-	-100	-0-	348	1	566	2	Y	5				62
						6	9								

FOSTER MINERALS "D" WELL #: 1 RRCID -> 168291 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11818 PERF.10206 - 10472

04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	87	1	226	2	Y	34	18	1		16
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	37	9	118	1	Y	25	29	1		12
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	28	9	86	1	Y	-0-	12	1		-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	122	1	318	2	Y	49	30	1		19
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	54	9	191	1	Y	27	17	1		29
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	30	9	179	1	Y	11	13	1		27
						12	9								

BERGER-CARNES WELL #: 2 RRCID -> 168292 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BERGER CARNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235004 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11894 PERF.10544 - 10852

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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					
06		2940 X	2802	-0-	-138	-0-	815 1	1956 2	N	28	27 1	17
							31 9					
07		3038 X	2863	-0-	-175	-0-	780 1	2030 2	N	48	41 1	24
							53 9					
08		2883 X	2527	-0-	-356	-0-	871 1	1614 2	N	38	23 1	39
							42 9					
09		2790 X	2460	-0-	-330	-0-	924 1	1503 2	N	30	22 1	47
							33 9					

MUELLER EXPLORATION, INC.				592650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
MERCY GAS UNIT				386310								
		WELL #:		1		RRCID -> 172018		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10225 - 10231		
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
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
06		822 N	822	-0-	-0-	-0-	600 1	222 9	N	202	189 1	172
07		775 N	659	-0-	-116	-0-	620 1	39 9	N	35	160 1	47
08		825 N	825	-0-	-0-	-0-	620 1	205 9	N	186	186 1	47
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	600 1	215 9	N	195	167 1	75

MERCY (10950 WILCOX)				60589 974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B		RRCID -> 143339		COMPL. DATE 01/12/2021		TOTAL DEPTH 11858 PERF.10953 - 10963		
M	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
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174		Y	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174		Y	-0-		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174		Y	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174		Y	-0-		-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1174		Y	-0-		-0-
09		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.				130342								
STATE TRACT 367-L		WELL #:		3		RRCID -> 104063		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5820 - 5856		
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
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000)				61041 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 367-L		WELL #:		2 U		RRCID -> 086825		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6084 - 6103		
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
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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												
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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615			N	NO RPT		-0-
09	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												
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDFIELDS, WEST (-A-)												
TAG OPERATING COMPANY, INC.												
MORTON												
WELL #: 1 RRCID -> 291519 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6250 - 6268												
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
04	8100		14280	-0-	6180	6180	13158	2	1122	9	N	1020
05	8370		10934	-0-	2564	8744	110	1	9738	2	N	987
							1086	9				1280
06	18092		8724	-0-	-9368	-0-	220	1	7529	2	N	886
							975	9				1076
07	4818 R		4818	-0-	-0-	-0-	150	1	4384	2	N	258
							284	9				364
08	8370		-0-	-0-	-8370	-0-					N	7
09	8100		-0-	-0-	-8100	-0-					N	2
												71
												1
												5
												5

MILBUR, EAST (3110)												
BETRO, INC.												
COFFIELD-MARTIN												
WELL #: 1 RRCID -> 138418 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 3694 - 3710												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	21	1	35	2	N	17
							19	9				202
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	16	2	N	15
							17	9				217
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	8	1	11	2	N	15
							17	9				180
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	8	1	9	2	N	12
							13	9				64
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	10	2	N	13
							14	9				77
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	5	1	7	2	N	13
							14	9				90

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												
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
09	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	* * 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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	15	-0-	15	15	15	1		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-			-0-
08	23 N	8	-0-	-15	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-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		
04	10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	649	1	10249	2	Y	66	131	1	629
						73	9							
05	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	792	1	9117	2	Y	81	115	1	595
						89	9							
06	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	318	1	10309	2	Y	68			663
						75	9							
07	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	608	1	10612	2	Y	72	130	1	605
						79	9							
08	10323 X	10044	-0-	-279	-0-	698	1	9267	2	Y	72	117	1	560
						79	9							
09	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	747	1	9187	2	Y	60			620
						66	9							

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	154069	COMPL. DATE	02/14/1995	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	10361 - 10367	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154

OIL AND GAS DIVISION

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	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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		47
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		47
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		47
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		47
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		47

SWEENEY GAS UNIT #1													
WELL #: 1 RRCID -> 035629 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	N	1	24

BUSCH GAS UNIT O/A													
WELL #: 2 RRCID -> 100447 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAMILL ESTATE													
WELL #: 1 RRCID -> 140785 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210													
04	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2		N	-0-		279
05	8804	X	8166	-0-	-638	-0-	8010	2	156	9	N	142	160
06	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11442	2	108	9	N	98	258
07	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11787	2	190	9	N	173	251
08	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10521	2	96	9	N	87	222
09	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	10954	2	150	9	N	136	181

HAMILL ESTATE													
WELL #: 2 RRCID -> 155954 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132													
04	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2		N	-0-		89
05	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5419	2	128	9	N	116	156
06	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5651	2	53	9	N	48	204
07	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5874	2	45	9	N	41	245
08	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	5954	2	107	9	N	97	104
09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5651	2	97	9	N	88	192

BUSCH GAS UNIT O/A													
WELL #: 4LT RRCID -> 157019 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050													
04	2900	N	2137	-0-	-763	-0-	2137	2		Y	-0-	170	93
05	2480	N	2387	-0-	-93	-0-	2357	2	30	9	Y	27	100
06	2280	N	2240	-0-	-40	-0-	2186	2	54	9	Y	49	149
07	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	2987	2	56	9	Y	51	200
08	3100	N	3101	-0-	1	-0-	3072	2	29	9	Y	26	197
09	2535	N	2534	-0-	-1	-0-	2516	2	18	9	Y	16	213

SWEENEY GU #2													
WELL #: 1 RRCID -> 179756 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104													
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		257
05	372	X	120	-0-	-252	-0-	120	2		N	-0-	1	256
06	360	X	146	-0-	-214	-0-	146	2		N	-0-		256
07	427	X	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	N	2	258
08	269	X	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	N	1	256
09	150	X	116	-0-	-34	-0-	115	2	1	9	N	1	257

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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
06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3647	2	54	9	N	49			162
07	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4366	2	42	9	N	38			200
08	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4034	2	26	9	N	24	43	1	181
09	3510 X	3420	-0-	-90	-0-	3407	2	13	9	N	12			193

PETROTX OPERATING, LLC		660964		RRCID -> 039890		COMPL. DATE 07/23/1966			TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A					
HAMILL GAS UNIT #1		WELL #: 1												
04	638 X	638	-0-	-0-	-0-	540	1	64	2	Y	31	32	1	272
						34	9							
05	713 X	449	-0-	-264	-0-	364	1	68	2	Y	15			287
						17	9							
06	690 X	382	-0-	-308	-0-	25	1	346	2	Y	10	28	1	269
						11	9							
07	651 X	651	-0-	-0-	-0-	591	1	36	2	Y	22			291
						24	9							
08	651 X	637	-0-	-14	-0-	557	1	59	2	Y	19	30	1	280
						21	9							
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	307	1	74	2	Y	14	30	1	264
						15	9							

HAMILL G. U. #3		WELL #: 1		RRCID -> 040559		COMPL. DATE 11/01/1966			TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A					
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	403	1	47	2	Y	13	46	1	112
						14	9							
05	620 N	431	-0-	-189	-0-	348	1	65	2	Y	16			128
						18	9							
06	540 N	423	-0-	-117	-0-	29	1	394	2	Y	-0-			128
07	465 N	451	-0-	-14	-0-	425	1	26	2	Y	-0-			128
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	401	1	43	2	Y	-0-	44	1	84
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	353	1	85	2	Y	16	44	1	56
						18	9							

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 041633		COMPL. DATE 12/27/1966			TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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					
04	3000 N	1660	-0-	-1340	7550	1438	1	169	2	Y	48	88	1	56
						53	9							
05	3100 N	1727	-0-	-1373	6177	1394	1	258	2	Y	68			124
						75	9							
06	3000 N	1697	-0-	-1303	4874	112	1	1528	2	Y	52	89	1	87
						57	9							
07	3100 N	1967	-0-	-1133	3741	1789	1	109	2	Y	63			150
						69	9							
08	3100 N	1898	-0-	-1202	2539	1606	1	171	2	Y	110	85	1	175
						121	9							
09	3000 N	1756	-0-	-1244	1295	1380	1	330	2	Y	42	84	1	133
						46	9							

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	339 1	5359 2	Y	36	50 1		1034
						40 9						
05	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	490 1	5627 2	Y	58	43 1		1049
						64 9						
06	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	162 1	5253 2	Y	33			1082
						36 9						
07	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	43 1	5742 2	Y	38	44 1		1076
						42 9						
08	5704 X	5559	-0-	-145	-0-	386 1	5129 2	Y	40	45 1		1071
						44 9						
09	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	436 1	5359 2	Y	41			1112
						45 9						

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	174795	COMPL. DATE	06/05/1999	TOTAL DEPTH	14185	PERF.13980	- 14006
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-			-0-

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	175119	COMPL. DATE	06/25/1999	TOTAL DEPTH	13973	PERF.14367	- 14393
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
06	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5314 1	64 9	Y	58	154 1		375
07	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5213 2	33 9	Y	30			405
08	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5337 2	54 9	Y	49	19 1		435
09	5220 X	4989	-0-	-231	-0-	4939 2	50 9	Y	45			480

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	219	196 1		80
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	212	188 1		104
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	153	182 1		75
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14			89
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	118			207
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	44			251

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, J.M. ETAL		WELL #: 197		RRCID -> 112697		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 6490 - 6600				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, J. M. ETAL		WELL #: 199		RRCID -> 113426		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 2572 - 2608				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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

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	
06		7200	4541	-0-	-2659	2600	1000	1	3541	2	N	-0-	27	
07		7440	5155	-0-	-2285	315	1000	1	3973	2	N	165	27	
									182	9				
08		6727 #	3958	-0-	-2769	-0-	1000	1	2958	2	N	-0-	27	
09		4530 #	3821	-0-	-709	-0-	1000	1	2821	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			

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

MOORE			WELL #: 12T		RRCID -> 117503		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7798 - 7815			

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.)			62849 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON				
OBLAEN RESOURCES LLC			617546											
MORELAND ET AL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 282913		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 8389		PERF. 7912 - 7966			

04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	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			

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT	-0-	

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	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SILVERBROOK OPERATING, LLC GALLOWAY GAS UNIT 1		781922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
WELL #:		1		RRCID -> 214064		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
09	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		
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	164
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	68
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	68
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	68
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	68
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	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			
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
06	1590	X	17	-0-	-1573	-0-	15 1	2 2	Y	-0-	18
07	527	X	15	-0-	-512	-0-	8 1	7 2	Y	-0-	18
08	310	X	4	-0-	-306	-0-	4 1		Y	-0-	18
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1 1		Y	-0-	18

MARIALLAN		WELL #:		1		RRCID -> 209002		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500	
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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	24
07	310	N	6	-0-	-304	-0-	6 1		Y	-0-	24
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD) COOPER OIL & GAS, LLC SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT		63192 500 175118		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY		
WELL #:		3		RRCID -> 140085		COMPL. DATE 09/06/1957		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6596 - 6602		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

 MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 WORSHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189848 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860

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
04	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	76	1	2406	2	N	-0-		160
						5	4						
05	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	72	1	2655	2	N	-0-		160
						5	4						
06	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	79	1	2443	2	N	-0-		160
						5	4						
07	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	83	1	2668	3	N	-0-		160
						5	4						
08	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	98	1	2799	3	N	-0-		160
						5	4						
09	2520 N	2466	-0-	-54	-0-	73	1	2388	2	N	-0-		160
						5	4						

 RIBEYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191426 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
09	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

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
						119	9						
06	3540 X	1969	-0-	-1571	-0-	1960	2	9	4	N	-0-		55
07	3658 X	1641	-0-	-2017	-0-	1632	3	9	4	N	-0-		55
08	3658 X	3381	-0-	-277	-0-	3372	3	9	4	N	-0-		55
09	3540 X	1526	-0-	-2014	-0-	1517	2	9	4	N	-0-		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

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
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	92	1	1759	2	N	-0-		175
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	27	1	289	2	N	-0-		175
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	44	1	934	2	N	-0-		175
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	66	1	1360	2	N	1		176
						1	9						

 ZBORIL, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 130032 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778

04	3000 N	1415	-0-	-1585	1459	109	1	1294	2	N	11		170
						12	9						
05	2821 N	1362	-0-	-1459	-0-	100	1	1247	2	N	14		184
						15	9						
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	71	1	1342	2	N	8	167 1	25
						9	9						
07	1116 N	966	-0-	-150	-0-	82	1	878	2	N	5		30
						6	9						
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	62	1	1320	2	N	33		63
						36	9						
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	71	1	1461	2	N	14		77
						15	9						

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.//		63277 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
NAISER, J.E. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	131991	COMPL. DATE	08/31/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7813 - 7861	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	407	1	4814	2	N	103	171
							113	9					
05		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	400	1	4970	2	N	88	164 1
							97	9					95
06		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	243	1	4616	2	N	87	169 1
							96	9					13
07		4309 X	3239	-0-	-1070	-0-	272	1	2912	2	N	50	63
							55	9					
08		4309 X	3344	-0-	-965	-0-	146	1	3091	2	N	97	160
							107	9					
09		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	222	1	4551	2	N	130	172 1
							143	9					118

NAISER, J. E. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	133342	COMPL. DATE	01/12/1990	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7615 - 7685	
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
06		3360 X	2800	-0-	-560	-0-	140	1	2658	2	N	2	20
							2	9					
07		3472 X	1839	-0-	-1633	-0-	157	1	1682	2	N	-0-	20
08		3472 X	2975	-0-	-497	-0-	133	1	2825	2	N	15	35
							17	9					
09		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	162	1	3325	2	N	10	45
							11	9					

NAISER, J. E. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	133377	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7630 - 7838	
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
06		6330 X	5702	-0-	-628	-0-	785	1	4917	2	N	-0-	12
07		6107 X	3880	-0-	-2227	-0-	820	1	3060	2	N	-0-	12
08		5766 X	5590	-0-	-176	-0-	546	1	5044	2	N	-0-	12
09		6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	808	1	5741	2	N	-0-	12

RICHTER		WELL #:		1	RRCID ->	148926	COMPL. DATE	02/19/1994	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7902 - 8000	
04		3000 N	2051	-0-	-949	5476	81	1	1907	2	N	57	94
							63	9					
05		3100 N	2050	-0-	-1050	4426	84	1	1902	2	N	58	152
							64	9					
06		3000 N	2003	-0-	-997	3429	82	1	1882	2	N	35	187
							39	9					
07		3100 N	1111	-0-	-1989	1440	85	1	1015	2	N	10	197
							11	9					
08		3100 N	1841	-0-	-1259	181	68	1	1771	2	N	2	177 1
							2	9					22
09		2262 N	2081	-0-	-181	-0-	80	1	1989	2	N	11	33
							12	9					

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.//		63277 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	168100	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7900 - 7971				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3600 X	3575	-0-	-25	-0-	277	1	3285	2	N	12			75
05	3658 X	3514	-0-	-144	-0-	13	9	261	1	N	7			82
06	3570 X	3419	-0-	-151	-0-	8	9	170	1	N	10			92
07	3689 X	2259	-0-	-1430	-0-	11	9	192	1	N	6			98
08	3689 X	2644	-0-	-1045	-0-	7	9	119	1	N	3			101
09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3	9	169	1	N	9			110
						10	9							

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	215715	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7865 - 7904
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VIPER S.W.D., LLC		886209		WELL #:	2	RRCID ->	149968	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7896 - 7966
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145		

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270)		64086 512		ASSOCIATED	49B	CNTY: COLORADO				
SEVENBAR RESOURCES, LLC		767838								
WILLIAM E. ALLEN		WELL #:	1	RRCID ->	247710	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6221 - 6227
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-	-0-
05	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	2	N	-0-	-0-
06	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	2	N	-0-	-0-
07	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	2	N	-0-	-0-
08	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	2	N	-0-	-0-
09	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-

MUSTANG CREEK (3950)		64086 650		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO				
VAQUERO OPERATING		882776								
SHIMEK SWD		WELL #:	1	RRCID ->	174502	COMPL. DATE	08/29/1999	TOTAL DEPTH	4315	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)		64154 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
LEVIGNE		WELL #: 1		RRCID -> 278319		COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 12104 - 12134			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	43560 X	15575	-0-	-27985	-0-	300 1	15089 2	N	169	182 1	197
						186 9					
05	44640 X	15917	-0-	-28723	-0-	300 1	15409 2	N	189	176 1	210
						208 9					
06	39570 X	14127	-0-	-25443	-0-	300 1	13671 2	N	142	163 1	189
						156 9					
07	14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	300 1	13671 2	N	142	163 1	189
						156 9					
08	16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-			N	NO RPT		189
09	15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-			N	NO RPT		189

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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-	-0-
09	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		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
09	0 X	-0-	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

04	15442 R	15442	-0-	-0-	-0-	15376	3	66	9	N	60					151
05	37355 #	7193	-0-	-30162	-0-	7152	3	41	9	N	37	162	1			26
06	39570	-0-	-0-	-39570	-0-					N	-0-	26	1			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2023

NANCE (FRIO 9600) 64423 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
 PONDEROSA OIL & GAS, LLC 670093
 NORRIS WELL #: 1D RRCID -> 295071 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3763 - 3783

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2023

BUNK WELL #: 1 RRCID -> 295186 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 11451 PERF.11467 - 11480

04	0	6885	-0-	6885	6885	6710	3	175	9	N	159					159
05	15571	19212	-0-	3641	10526	18836	3	376	9	N	342	396	1			105
06	20310	15686	-0-	-4624	5902	15381	3	305	9	N	277	194	1			188
07	20987	19423	-0-	-1564	4338	19100	3	323	9	N	294	377	1			105
08	20987	16191	-0-	-4796	-0-	15943	3	248	9	N	225	195	1			135
09	20310	11744	-0-	-8566	-0-	11568	3	176	9	N	160	168	1			127

OIL AND GAS DIVISION

NANCE (TEX-MISS # 3)		64423 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA						
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093												
NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 295268		COMPL. DATE 06/18/2023		TOTAL DEPTH 10798		PERF. 9825 - 9829				
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	DELQ PR	4670	-0-	4670	4670	4609	3	61	9	N	55			55
07	5775 R	1105	-0-	-4670	-0-	1080	3	25	9	N	23			78
08	1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	1240	3	61	9	N	55			133
09	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-			133
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				
04	42180 X	-0-	-0-	-42180	-0-					N	-0-			53
05	43586 X	-0-	-0-	-43586	-0-					N	-0-	30	1	23
06	42180 X	5646	-0-	-36534	-0-	5561	3	85	9	N	77			100
07	15884 X	15884	-0-	-0-	-0-	15704	3	180	9	N	164	160	1	104
08	13357 X	13357	-0-	-0-	-0-	13238	3	119	9	N	108			212
*09	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	10029	3	80	9	N	73	190	1	95
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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835												
BLUEBELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162354		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 18423		PERF.14930 - 18423				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BECKER UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 182283		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 17511		PERF.13985 - 17855				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
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	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

04	57 N	-0-	-0-	-57	-0-	-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	
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-	
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-	
06	720 N	568	-0-	-152	-0-	568	2	N	-0-	
07	744 N	602	-0-	-142	-0-	602	2	N	-0-	
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-	
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-	

RICKS				WELL #: 1H	RRCID -> 180657	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 17552	PERF.13988	- 18754	
04	2094 N	904	-0-	-1190	-0-	904	2	N	-0-	
05	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1029	2	N	-0-	
06	990 N	821	-0-	-169	-0-	821	2	N	-0-	
07	930 N	821	-0-	-109	-0-	821	2	N	-0-	
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-	
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	-0-	

BROWN				WELL #: 2G	RRCID -> 186112	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.14795	- 18143	
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	
05	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	2	N	-0-	
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2	N	-0-	
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2	N	-0-	
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-	
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	

HOLLE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 187113	COMPL. DATE 08/13/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12922	- 18302	
04	420 N	349	-0-	-71	-0-	349	2	N	-0-	
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-	
06	690 N	458	-0-	-232	-0-	458	2	N	-0-	
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-	
08	837 N	729	-0-	-108	-0-	729	2	N	-0-	
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-	

YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 188057	COMPL. DATE 11/03/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13731	- 17587	
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-	
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-	
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-	
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-	
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	N	-0-	
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-	

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544						
PRAIRIE HILL OL				WELL #: 1HL	RRCID -> 159081	COMPL. DATE 04/05/1996	TOTAL DEPTH 18947	PERF.13935	- 18947	
04	3120 X	2985	-0-	-135	-0-	2985	2	N	-0-	
05	3224 X	3149	-0-	-75	-0-	3149	2	N	-0-	
06	3120 X	3085	-0-	-35	-0-	3084	2	N	1 8	
07	3131 X	3046	-0-	-85	-0-	3046	2	N	-0-	
08	3162 X	3077	-0-	-85	-0-	3077	2	N	-0-	
09	3090 X	3036	-0-	-54	-0-	3036	2	N	-0-	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	8550 X	6939	-0-	-1611	-0-	6939	2			N	-0-			-0-
05	8835 X	5872	-0-	-2963	-0-	5872	2			N	-0-			-0-
06	8190 X	5871	-0-	-2319	-0-	5870	2	1	9	N	1	1 8		-0-
07	7595 X	6098	-0-	-1497	-0-	6098	2			N	-0-			-0-
08	7223 X	5949	-0-	-1274	-0-	5949	2			N	-0-			-0-
09	6930 X	5725	-0-	-1205	-0-	5725	2			N	-0-			-0-
KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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														
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
07	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-			-0-
08	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	2			N	-0-			-0-
09	600 N	539	-0-	-61	-0-	539	2			N	-0-			-0-
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873														
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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														
04	4140 X	3868	-0-	-272	-0-	3868	2			N	-0-			-0-
05	4278 X	3780	-0-	-498	-0-	3780	2			N	-0-			-0-
06	4590 X	2736	-0-	-1854	-0-	2735	2	1	9	N	1	1 8		-0-
07	4743 X	3102	-0-	-1641	-0-	3101	2	1	9	N	1	1 8		-0-
08	4743 X	2227	-0-	-2516	-0-	2227	2			N	-0-			-0-
09	3870 X	2698	-0-	-1172	-0-	2698	2			N	-0-			-0-
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	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																		
WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876																		
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

04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957																		
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
06		2830	N	1718	-0-	-1112	-0-	1701	2	17	9	N	15					100
07		1705	N	1678	-0-	-27	-0-	1661	2	17	9	N	15					115
08		1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1712	2	15	9	N	14					129
09		1710	N	1688	-0-	-22	-0-	1670	2	18	9	N	16					145

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020																		
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920																		
04		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	59572					N	NO	RPT			-0-
05		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	59572					N	NO	RPT			-0-
06		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	59572					N	NO	RPT			-0-
07		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	59572					N	NO	RPT			-0-
08		PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	59572					N	NO	RPT			-0-
09		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																		
04		270	N	123	-0-	-147	-0-	123	2				N	-0-				58
05		362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2				N	-0-				58
06		180	N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
07		366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2				N	-0-				58
08		279	N	137	-0-	-142	-0-	137	2				N	-0-				58
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58

SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135																		
04		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
05		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
06		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
07		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
08		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
09		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-

ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061																		
04		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
05		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
06		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
07		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
08		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
09		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12395 - 16966													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-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													
04	1117	N	1044	-0-	-73	-0-	1026	2	18 9	N	16		213
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1011	2	14 9	N	13	2 8	224
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	917	2	12 9	N	11		235
07	1085	N	943	-0-	-142	-0-	15	1	916 2	N	11	1 8	245
							12	9					
08	1023	N	932	-0-	-91	-0-	922	2	10 9	N	9	186 1	68
09	930	N	885	-0-	-45	-0-	874	2	11 9	N	10		78

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150													
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-		-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2		N	-0-		-0-
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2		N	-0-		-0-
07	3100	N	12161	-0-	9061	-0-	12139	2	22 9	N	20	20 8	-0-
08	3100	N	4496	-0-	1396	-0-	10457	2		N	-0-		-0-
09	3000	N	390	-0-	-2610	-0-	7847	2		N	-0-		-0-

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960													
04	3180	X	2189	-0-	-991	-0-	276	1	1913 2	N	-0-		-0-
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	221	1	2500 2	N	6	6 8	-0-
							7	9					
06	2340	X	2070	-0-	-270	-0-	2070	2		N	-0-		-0-
07	2356	X	1970	-0-	-386	-0-	1970	2		N	-0-		-0-
08	2728	X	1937	-0-	-791	-0-	1937	2		N	-0-		-0-
09	2640	X	1674	-0-	-966	-0-	4	1	1670 2	N	-0-		-0-

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180													
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-		62
05	1550	N	144	-0-	-1406	-0-	144	2		N	-0-		62
06	960	N	240	-0-	-720	-0-	239	2	1 9	N	-1		63
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2		N	-0-		63
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2564	2	46 9	N	42		105
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1165	2	6 9	N	5		110

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875													
04	3000	N	2230	-0-	-770	-0-	2975	2		N	-0-		-0-
05	3100	N	2096	-0-	-1004	-0-	1971	2		N	-0-		-0-
06	3000	N	1474	-0-	-1526	-0-	445	2		N	-0-		-0-
07	2586	N	2141	-0-	-445	-0-	2141	2		N	-0-		-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		N	-0-		-0-
09	1470	N	923	-0-	-547	-0-	923	2		N	-0-		-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//										64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES			
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC										748153									
DUTY UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 194913		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 14830		PERF.14948 - 18106	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM						
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

SOUTHWEST RESOURCES, INC.										806471		RRCID -> 169855		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 12087		PERF.12394 - 16143	
HAHN UNIT										WELL #: 1									
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		RRCID -> 162949		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 15931		PERF.11306 - 15931	
WILKIN, MABEL										WELL #: 7HL									
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-			81						
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-			81						
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2	N	-0-			81						
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2	N	-0-			81						
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2	N	-0-			81						
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			81						

WILKINS "A"										4HL		RRCID -> 189943		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 15450		PERF.11912 - 15364	
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2	N	-0-			136						
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2	N	-0-			136						
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2	N	-0-			136						
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2	N	-0-			136						
08	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1628	2	N	-0-			136						
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT			136						

MILLICAN-GLENN UNIT										1RE		RRCID -> 247004		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 11894		PERF.11938 - 16200	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155						
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155						
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155						

NEEDVILLE (FRIO 5180)										64793 585		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
ATLAS OPERATING LLC										036587									
MIDDLEBROOK-KULCAK										WELL #: 1		RRCID -> 286740		COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5224 - 5230	
04	450	N	250	-0-	-200	-0-	250	2	N	-0-			2						
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			2						
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			2						
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			2						
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2	N	-0-			2						
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			2						

OIL AND GAS DIVISION

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) 64796 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506

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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NELSONVILLE (WILCOX 10,400) 64918 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MIKESKA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 164970 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484

04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-			101
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			101
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-			101
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
*08	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	84	1	1442	2	N	-0-			101
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			101

NELSONVILLE (9100) 64918 582 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 SUROVIK, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 295393 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11082 PERF. 9428 - 9434

01	0	58	-0-	58	-0-	31	1	27	2	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 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
OLIPDP II, LLC		100467														
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 172994		COMPL. DATE 03/28/1999		TOTAL DEPTH 14180 PERF.10130 - 10146								
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178290		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180175		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 184770		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9292 - 10198								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 187130		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9082 - 9090								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 188590		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 11435 PERF.10120 - 10703								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	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
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
09	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						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	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						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MILLER, EDNA P. WELL #: 5 RRCID -> 181529 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8590 - 9224

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEST, WESLEY WELL #: 7 RRCID -> 183976 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9250 - 9257

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75

WEST, WESLEY WELL #: 10 RRCID -> 183978 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8702 - 8751

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEST, WESLEY WELL #: 9 RRCID -> 187339 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12060 - 12080

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

UPLAND OPERATING, LLC 878942
 STATE OF TEXAS M-100530 WELL #: 1 RRCID -> 190061 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10240 - 10256

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

NEW BIELAU (YEGUA 3800)				65099 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO					
SUNDOWN ENERGY LP				829482									
H BRUNE		WELL #:		1	RRCID ->	260954	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3556 - 3870		
04	0 A	NO RPT	-0-	-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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHUMAKER		WELL #:		3 L	RRCID ->	188845	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12365 - 12395		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEW TAITON (WILCOX)		65227 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
PRYOR TRUST		WELL #: A 1		RRCID -> 183996		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
06	3000 N	1656	-0-	-1344	799	164	1	1492	2	N	-0-				162
07	1922 N	889	-0-	-1033	-0-	161	1	728	2	N	-0-				162
08	1860 N	1574	-0-	-286	-0-	127	1	1430	2	N	15				177
09	1650 N	1298	-0-	-352	-0-	135	1	1163	2	N	-0-				177

WAGNER OIL COMPANY		891175													
SCHUMAKER		WELL #: 3 U		RRCID -> 188842		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10938 - 11492					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//	65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO						
OMEGA ENERGY, LLC			622657									
ROBERT SPIESS		WELL #:		RRCID -> 119736	COMPL. DATE 10/01/1985	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9860	- 9874				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2018												

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP			674803	ASSOCIATED	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9934	- 9944				
FENNER		WELL #:		RRCID -> 259533								
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			452
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			452
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			452
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			452
PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2018												

STRAND ENERGY, L.C.			824758	ASSOCIATED	COMPL. DATE 09/16/2020	TOTAL DEPTH 11017	PERF. 9595	- 10374				
RICHTER-LOEWE		WELL #:	1	RRCID -> 199019								
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					
06	2370	X	1291	-0-	-1079	-0-	86 1	1171 3	N	31		306
							34 9					
07	2449	X	1045	-0-	-1404	-0-	85 1	909 3	N	46	188 1	164
							51 9					
08	2449	X	862	-0-	-1587	-0-	57 1	755 3	N	45		209
							50 9					
09	1620	X	1013	-0-	-607	-0-	76 1	925 3	N	11		220
							12 9					

RICHTER-LOEWE			WELL #:	3	RRCID -> 203107	COMPL. DATE 09/09/2020	TOTAL DEPTH 10811	PERF.10393	- 10547			
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					
06	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	512 1	10656 3	N	280	187 1	366
							308 9					
07	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	511 1	8615 3	N	254	188 1	432
							279 9					
08	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	518 1	10195 3	N	182	374 1	240
							200 9					
09	8580	X	8133	-0-	-447	-0-	415 1	7599 3	N	108	182 1	166
							119 9					

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758													
BLEZINGER		WELL #: 4		RRCID -> 208438		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9651 - 10485					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	66	1	1098	3	N	11				147
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	69	1	1147	3	N	30	13	1		164
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	51	1	951	3	N	25				189
07	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	51	1	964	3	N	5				194
08	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	51	1	996	3	N	3				197
09	1020 N	812	-0-	-208	-0-	51	1	750	3	N	10				207

RICHTER-LOEWE		WELL #: 2		RRCID -> 214202		COMPL. DATE 10/13/2021		TOTAL DEPTH 10817		PERF. 9531 - 9704					
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	55	1	1121	3	N	15				138
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	62	1	1319	3	N	44				182
06	1530 N	1316	-0-	-214	-0-	58	1	1206	3	N	47	186	1		43
07	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	64	1	1075	3	N	36				79
08	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	67	1	1315	3	N	37				116
09	1320 N	1098	-0-	-222	-0-	56	1	1022	3	N	18				134

SCHILLER		WELL #: 6		RRCID -> 232647		COMPL. DATE 11/12/2020		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10228 - 10492					
04	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	549	1	8602	3	N	197	191	1		144
05	9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	564	1	8878	3	N	391	482	1		53
06	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	430	9	10898	3	N	303	186	1		170
07	12830 X	12830	-0-	-0-	-0-	617	1	11868	3	N	284	378	1		76
08	13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	650	1	12142	3	N	349	174	1		251
*09	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	312	9	8698	3	N	206	341	1		116

GEORGE B.		WELL #: 5		RRCID -> 286048		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10351 - 10358					
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	85	1	1413	3	N	154	186	1		210
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	169	9	1422	3	N	168	16	1		362
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	85	1	1232	3	N	167	347	1		182
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	185	9	1354	3	N	94	140	1		136
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	67	1	1335	3	N	127	176	1		87
09	1350 N	1219	-0-	-131	-0-	184	9	1029	3	N	110				197

OIL AND GAS DIVISION

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	236 1	4855 3	N	140		297
						154 9					
05	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	217 1	4610 3	N	158	192 1	263
						174 9					
06	5010 X	4835	-0-	-175	-0-	214 1	4444 3	N	161	188 1	236
						177 9					
07	5425 X	4423	-0-	-1002	-0-	239 1	4032 3	N	138	188 1	186
						152 9					
08	5425 X	5266	-0-	-159	-0-	245 1	4834 3	N	170		356
						187 9					
09	5250 X	3506	-0-	-1744	-0-	178 1	3262 3	N	60	187 1	229
						66 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWTON (4000)				65393 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NEWTON			
BXP OPERATING, LLC				042191							
VASTAR		WELL #:		4R	RRCID ->	191537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5394	PERF. 5268 - 5284
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VASTAR		WELL #:		9D	RRCID ->	214108	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5085 - 5280
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PURE RESOURCES A		WELL #:		3D	RRCID ->	216467	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	5470	PERF. 5085 - 5310
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCO CALL		WELL #:		1D	RRCID ->	223770	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 5050 - 5296
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWTON (4000)				//CONT.//	65393 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON		
BXP OPERATING, LLC				//CONT.//	042191							
HEARTWOOD				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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NICHOLS CREEK (Y-12)					65455 640	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JASPER		
LONG BRANCH PRODUCTION, LLC					100745							
7H PARTNERSHIP A-762				WELL #:	1	RRCID ->	286477	COMPL. DATE	02/20/2019	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7222 - 7224
04		3090 #	-0-	-0-	-3090	-0-			N	10		10
05		2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-			N	15		25
06		1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-			N	25		50
07		6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		50
08		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		50
09		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		50

NIELS CARLSEN					65483 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.					120479							
CHURAN				WELL #:	2	RRCID ->	184159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5216	PERF. 5182 - 5186
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NOACK COWHERD (SEG. B)					65607 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ERNEST OPERATING COMPANY					253480							
HODGE				WELL #:	1	RRCID ->	077959	COMPL. DATE	05/31/1978	TOTAL DEPTH	3394	PERF. 3374 - 3394
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	2	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	20	-0-	20	29	20	2	N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	18	-0-	18	47	18	2	N	-0-		-0-

JDA ENERGY, LLC					427482							
GUTHRIE				WELL #:	1	RRCID ->	067544	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 3335 - 3342
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

GUTHRIE, JAMES Q.				WELL #:	2	RRCID ->	069549	COMPL. DATE	11/20/1976	TOTAL DEPTH	3332	PERF. N/A
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2023 - WELL PLUGGED 06/30/23

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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	4 #	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
09	4 #	1	-0-	-3	-0-	1 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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NOME (V-A)		65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774								
LONG		WELL #: 1		RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163 PERF.12712 - 12731			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

LEGER		WELL #: 1		RRCID -> 266497		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 14082 PERF.12902 - 12922			
04	15900 X	-0-	-0-	-15900	-0-		N	1	153 1	78	
05	13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-		N	-0-		78	
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-		N	8		86	
07	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		86	
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		86	
09	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		86	

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		65780 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
NOME HARDER 1 ST		WELL #: 1		RRCID -> 229913		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14184 - 14302			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

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			
04	7140 X	3227	-0-	-3913	-0-	300 1 307 9	2620 2	N	279 358 1	2 8 272	
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-	272	
06	2580 X	470	-0-	-2110	-0-	21 1 22 9	427 2	N	20	292	
07	470 X	470	-0-	-0-	-0-	21 1 22 9	427 2	N	20	292	
08	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-			N	NO RPT	292	
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			N	NO RPT	292	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 203126		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938	
SUN FEE		WELL #: 1									
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	
06	12330 X	9211	-0-	-3119	-0-	8698 2	513 9	N	466 526 1	323	
07	12741 X	10991	-0-	-1750	-0-	10324 2	667 9	N	606 623 1	306	
08	13310 X	13310	-0-	-0-	-0-	12574 2	736 9	N	669 721 1	254	
09	13707 X	13707	-0-	-0-	-0-	13001 2	706 9	N	642 541 1	355	

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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	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		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151	

NORTHERN RANCH (7000)		66103 777		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976								
NORTHERN RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	257099	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 6853 - 6858	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)		66107 568		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA		
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976								
NORTHERN RANCH		WELL #:	9	RRCID ->	159072	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	8476 PERF. 2240 - 2270	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NORTHINGTON LAKE (WILCOX)		66115 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650								
NORTHINGTON UNIT 2		WELL #:	1	RRCID ->	281682	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	12004 PERF.11750 - 11760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-		Y	-0-		155
05	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-		Y	-0-		155
06	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-		Y	-0-		155
07	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-		Y	-0-		155
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-		Y	-0-		155
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-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	
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 80 U		RRCID -> 007585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 2720 - 3350				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 007591		COMPL. DATE 01/22/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF.10137 - 10142				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	045146	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	10540	PERF.10075 - 10175
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		12	C	RRCID ->	045278	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	10078	- 10088	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		98	RRCID ->	047022	COMPL. DATE	10/24/1969	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	10206	- 10231		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	049018	COMPL. DATE	09/29/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10075	- 10579		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	051792	COMPL. DATE	01/03/1949	TOTAL DEPTH	11251	PERF.	10110	- 10127		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	052077	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	10202	- 10208		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	064646	COMPL. DATE	08/01/1952	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	10135	- 10142		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		2	C	RRCID ->	069171	COMPL. DATE	11/05/1949	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		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	
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	087408	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10916	PERF. 9972 - 9988	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		180 U	RRCID ->	097580	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.10020 - 10135	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	107496	COMPL. DATE	06/05/1950	TOTAL DEPTH	11449	PERF.10118 - 10124	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	107497	COMPL. DATE	02/20/1958	TOTAL DEPTH	10280	PERF.10104 - 10114	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		135	RRCID ->	108054	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	10832	PERF.10127 - 10137	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	114096	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	10044	- 10064		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		158	RRCID ->	125504	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	10010	- 10030		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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		
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						
06	3000 N	1679	-0-	-1321	10421	450	1	1191	2	Y	33	31	1		4
						2	4	36	9						
07	3100 N	1653	-0-	-1447	8974	437	1	1179	2	Y	30	29	1		5
						4	4	33	9						
08	3100 N	1570	-0-	-1530	7444	389	1	1150	2	Y	28	32	1		1
						31	9								
09	3000 N	1634	-0-	-1366	6078	414	1	1180	2	Y	30	27	1		4
						7	4	33	9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	131011	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10030	- 10284		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 75 RRCID -> 134202 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9936 - 10040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		48 X	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	34 2	1 4	1 9	Y	1	1 1				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		62 N	12	-0-	-0-	-50	-0-	-0-	3 1	9 2			Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 135789 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9900 - 10005

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	136880	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	11107	PERF.	9854	- 10030		
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					
06	3300 X	3088	-0-	-212	-0-	829	1	2190	2	Y	60	58	1		9
						3	4		66	9					
07	3286 X	2570	-0-	-716	-0-	680	1	1832	2	Y	47	47	1		9
						6	4		52	9					
08	3100 X	2881	-0-	-219	-0-	714	1	2110	2	Y	52	58	1		3
						57	9								
09	3090 X	3056	-0-	-34	-0-	774	1	2206	2	Y	56	50	1		9
						14	4		62	9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	138192	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	9982	- 9992		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 160		RRCID -> 157797		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10646		PERF. 9890 - 10025	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	7740 X	5276	-0-	-2464	-0-	1299 1	3823 2	Y	115	116 1	10
						27 4	127 9				
05	7347 X	3826	-0-	-3521	-0-	971 1	2760 2	Y	81	80 1	11
						6 4	89 9				
06	7050 X	8	-0-	-7042	-0-	2 1	5 2	Y	-0-	9 1	2
						1 4					
07	6758 X	47	-0-	-6711	-0-	12 1	33 2	Y	1	2 1	1
						1 4	1 9				
08	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
09	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-			Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 164		RRCID -> 158178		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 11014		PERF.10048 - 10054	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT		-0-
09	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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		163	RRCID ->	234300	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	10034 - 10102	
M O	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
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						
06	360 N	317	-0-	-43	-0-	85 1	224 2	Y	6	6	1	-0-	
						1 4	7 9						
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-	
09	330 N	97	-0-	-233	-0-	25 1	69 2	Y	2	1	1	1	
						1 4	2 9						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		61ST	RRCID ->	235088	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	10761	PERF.	9791 - 9890	
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						
06	2880 X	526	-0-	-2354	-0-	141 1	373 2	Y	10	13	1	1	
						1 4	11 9						
07	2976 X	421	-0-	-2555	-0-	111 1	300 2	Y	8	8	1	1	
						1 4	9 9						
08	2852 X	513	-0-	-2339	-0-	127 1	376 2	Y	9	10	1	-0-	
						10 9							
09	2760 X	391	-0-	-2369	-0-	99 1	282 2	Y	7	7	1	-0-	
						2 4	8 9						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	235567	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	10843	PERF.	9956 - 10094	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		148	RRCID ->	255510	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	10016 - 10028	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

 OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 282112 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9802 - 10070

M O	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	
04	1620 N	1235	-0-	-385	-0-	304	1	895	2	N	27	27	1	2
						6	4	30	9					
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	235	1	669	2	N	20	19	1	3
						2	4	22	9					
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	676	1	1784	2	N	49	43	1	9
						2	4	54	9					
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	412	1	1109	2	N	28	30	1	7
						3	4	31	9					
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	7	1	-0-
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 247 RRCID -> 282408 COMPL. DATE 02/19/2017 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9742 - 9916

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 289521 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10008 - 10036

04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-			-0-
						1	4							
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	N	-0-			-0-
						1	4							
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

 OLD OCEAN (CAMPBELL) 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 65 U RRCID -> 007615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10726 PERF.10338 - 10050

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 86-U RRCID -> 007617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10801 PERF.10420 - 10440

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		136 U	RRCID ->	007621	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800 PERF. N/A

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		127	RRCID ->	033848	COMPL. DATE	08/12/1964	TOTAL DEPTH	10848 PERF.10477 - 10490

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122 U	RRCID ->	046129	COMPL. DATE	05/02/1969	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10338 - 10358

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		128	RRCID ->	215194	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10826 PERF.10422 - 10436

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 L	RRCID ->	216468	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	10446	- 10466	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		155	RRCID ->	223713	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10452	- 10478	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		250	RRCID ->	287283	COMPL. DATE	02/10/2022	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	10329	- 10350	
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					
06	1320 X	585	-0-	-735	-0-	157	1	415	2	N	11	11	1	2
						1	4	12	9					
07	1302 X	880	-0-	-422	-0-	233	1	627	2	N	16	15	1	3
						2	4	18	9					
08	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	415	1	1227	2	N	30	31	1	2
						33	9							
09	810 X	764	-0-	-46	-0-	194	1	552	2	N	14	14	1	2
						3	4	15	9					

OLD OCEAN (CIB HAZ)		67011 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
TRI-C RESOURCES, LLC		868622												
JOHNSON FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	263244	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	10728	PERF.	8842	- 8848	
04	7579 R	7579	-0-	-0-	-0-	7091	2	488	9	N	444	356	1	399
05	7998 #	7783	-0-	-215	-0-	7328	2	455	9	N	414	537	1	276
06	7740 #	7451	-0-	-289	-0-	7063	2	388	9	N	353	355	1	274
07	7989 R	7989	-0-	-0-	-0-	7270	2	719	9	N	654	353	1	326
08	7843 #	7436	-0-	-407	-0-	6997	2	439	9	N	399	354	1	371
09	7590 #	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT			371

M O			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		

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														

04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 177 U			RRCID -> 007639			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10869			PERF. 9700 - 9708														
04	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
05	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
06	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
07	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
08	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
09	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 186 C			RRCID -> 007640			COMPL. DATE 03/31/1950			TOTAL DEPTH 10805			PERF. 9646 - 9654														
04	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
05	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
06	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
07	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
08	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
09	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 95			RRCID -> 040089			COMPL. DATE 06/25/1987			TOTAL DEPTH 10278			PERF. 10135 - 10160														
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 150			RRCID -> 050477			COMPL. DATE 05/06/1985			TOTAL DEPTH 10741			PERF. 9192 - 9200														
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 104			RRCID -> 050890			COMPL. DATE 09/03/1996			TOTAL DEPTH 11028			PERF. 9662 - 10038														
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 178 U			RRCID -> 051138			COMPL. DATE 01/23/1984			TOTAL DEPTH 10800			PERF. 8760 - 8780														
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 169		RRCID ->	106620	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	10948 PERF. 9707 - 9740
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 114		RRCID ->	192518	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	11060 PERF. 9602 - 9606
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	95 X	95	-0-	-0-	-0-	24 1	68 2	2 1	-0-
						1 4	2 9		
06	24 X	24	-0-	-0-	-0-	6 1	17 2		-0-
						1 4			
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	19 1	51 2	1 1	-0-
						1 4	1 9		
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	10 1	31 2	1 1	-0-
						1 9			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 129		RRCID ->	235077	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10932 PERF. 9636 - 9666
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 113		RRCID ->	235541	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10951 PERF. 9550 - 9594
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 242409	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 9626 -	9646	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 243802	COMPL. DATE 10/03/2008	TOTAL DEPTH 11035	PERF. 9676 -	9684	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 207		RRCID -> 246899	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH 11224	PERF. 9764 -	9774	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 250215	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 9609 -	9630	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798	N	NO RPT		-0-
09	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	111	RRCID ->	251701	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	8698	-	8702				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-	
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	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				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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				
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-		169 1	448 2	Y	12	12 1	1
							1 4	13 9				
07	868 N	602	-0-	-266	-0-		160 1	429 2	Y	11	11 1	1
							1 4	12 9				
08	620 N	537	-0-	-83	-0-		133 1	393 2	Y	10	11 1	-0-
							11 9					
09	630 N	334	-0-	-296	-0-		84 1	241 2	Y	6	6 1	-0-
							2 4	7 9				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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				
06	1620 N	1437	-0-	-183	-0-		386 1	1019 2	Y	28	27 1	6
							1 4	31 9				
07	1488 N	1452	-0-	-36	-0-		384 1	1035 2	Y	27	26 1	7
							3 4	30 9				
08	1550 N	1146	-0-	-404	-0-		284 1	839 2	Y	21	24 1	4
							23 9					
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		421 1	1202 2	Y	31	27 1	8
							8 4	34 9				

 OLD OCEAN (F- 8) //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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 118 RRCID -> 181870 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9432 - 9472

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947						Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2023 - WELL PLUGGED 6/21/2023

 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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	103						Y	-0-					-0-
05	222 N	119	-0-	-103	-0-	30	1	85	2		Y	3	2	1			1
						1	4		3	9							
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	59	1	155	2		Y	4	4	1			1
						1	4		4	9							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	1		-0-
08	124 N	5	-0-	-119	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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						
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	18	1	54	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 205358 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9719 - 9800

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9844 - 9936

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 49 RRCID -> 211094 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9750 - 9766

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						
06	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	1050	1	2775	2	Y	76	73	1		18
						4	4	84	9						
07	4030 X	3371	-0-	-659	-0-	892	1	2403	2	Y	62	61	1		19
						8	4	68	9						
08	4030 X	3522	-0-	-508	-0-	873	1	2580	2	Y	63	71	1		11
						69	9								
09	3900 X	3644	-0-	-256	-0-	923	1	2631	2	Y	67	60	1		18
						16	4	74	9						

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 212145 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9808 - 9918

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						
06	294 X	294	-0-	-0-	-0-	79	1	207	2	Y	6	6	1		2
						1	4	7	9						
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	195	1	526	2	Y	13	12	1		3
						2	4	14	9						
08	558 N	197	-0-	-361	-0-	49	1	144	2	Y	4	6	1		1
						4	9								
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	70	1	199	2	Y	5	5	1		1
						1	4	6	9						

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
OLD OCEAN (F-10)					67011 714	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	93	RRCID ->	213379	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9762	-	9908	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	15	-0-	15	15		4 1	10	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15		1 4			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	293	-0-	293	308		73 1	214	2	Y	5	5	1			-0-
09	308 X	-0-	-0-	-308	-0-		6 9			Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	46	RRCID ->	232649	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	10981	PERF.	9755	-	9794	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	234598	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9853	-	9858	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	140	RRCID ->	242495	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	9767	-	9773	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN (F-23)					67011 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	122L	RRCID ->	119728	COMPL. DATE	10/14/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10843	-	10845	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	239	RRCID ->	287599	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	12574	PERF.	11438	-	11447	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: BRAZORIA	
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-	80	176	1	27
05	1674 X	260	-0-	-1414	-0-	6	5	1	28
06	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	38	25	9	31
07	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	92	42	9	35
08	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	77	30	9	29
09	1200 N	465	-0-	-735	-0-	26	10	9	29

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: BRAZORIA	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: BRAZORIA	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: BRAZORIA	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: BRAZORIA	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (F-26)		67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 238		RRCID -> 190880		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 246		RRCID -> 249844		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11210							
04	3480 X	3066	-0-	-414	-0-	746 1	2193 2	Y	102	245 1					35
						15 4	112 9								
05	3596 X	3160	-0-	-436	-0-	793 1	2255 2	Y	97	63 1					69
						5 4	107 9								
06	3480 X	3157	-0-	-323	-0-	835 1	2208 2	Y	101	58 1					112
						3 4	111 9								
07	3410 X	3143	-0-	-267	-0-	821 1	2212 2	Y	94	55 1					151
						7 4	103 9								
08	3162 X	3123	-0-	-39	-0-	764 1	2258 2	Y	92	63 1					180
						101 9									
09	3150 X	3073	-0-	-77	-0-	769 1	2192 2	Y	89	226 1					43
						14 4	98 9								

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 249		RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 12178							
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	88 1	260 2	Y	31	8 1					174
						2 4	34 9								
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	98 1	280 2	Y	15	8 1					181
						1 4	17 9								
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	102 1	268 2	Y	23	7 1					197
						1 4	25 9								
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	100 1	269 2	Y	12	7 1					202
						1 4	13 9								
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	93 1	275 2	Y	14	8 1					208
						15 9									
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	90 1	258 2	Y	8	180 1					36
						2 4	9 9								

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 255		RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 12000							
04	390 X	207	-0-	-183	-0-	5 1	99 2	Y	94	181 1					124
						103 9									
05	403 X	163	-0-	-240	-0-	7 1	153 2	Y	3	3 1					124
						3 9									
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-	1 1					123
07	372 X	63	-0-	-309	-0-	3 1	59 2	Y	1	1 1					123
						1 9									
08	217 X	59	-0-	-158	-0-	3 1	55 2	Y	1	1 1					123
						1 9									
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	123 1					-0-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		67011 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
OLD OCEAN (FRIO 12700)		303		303				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		386310				
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 262834		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 13247 PERF.12790 - 13405
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
06	390 N	259	-0-	-131	-0-	259 2	N	-0- 142
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	239 2	N	-0- 142
08	310 N	173	-0-	-137	-0-	169 2	4 9 N	4 146
09	270 N	190	-0-	-80	-0-	189 2	1 9 N	1 147
J. C. BROCKMAN ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 266023		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 13418 PERF.12435 - 13830
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- -0-
OLD OCEAN (LARSEN)		67011 900 ASSOCIATED CAPACITY		386310		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		386310				
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 12 T		RRCID -> 007646		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10650 - 10668
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 007648		COMPL. DATE 11/09/1943		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10623 - 10643
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 007659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10554 - 10818
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT -0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 183		RRCID -> 007677		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10561 - 10624
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 197		RRCID -> 007680		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10766 - 10856					
M	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 205		RRCID -> 007683		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 11191 PERF.10743 - 10891					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 007684		COMPL. DATE 02/11/1946		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10847 - 10977					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10988 - 11021					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10672 - 10796					
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					
06	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	1439 1	3802 2	Y	105	100 1	19	
							5 4	116 9					
07	5921	X	5503	-0-	-418	-0-	1457 1	3923 2	Y	101	97 1	23	
							12 4	111 9					
08	5921	X	5305	-0-	-616	-0-	1314 1	3886 2	Y	95	108 1	10	
							105 9						
09	5730	X	4969	-0-	-761	-0-	1259 1	3587 2	Y	92	82 1	20	
							22 4	101 9					

 OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 76 RRCID -> 031354 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT		15	-0-	15		4 1		10 2	Y	-0-				-0-
							1 4								
05	14B2 EXT			-0-						Y	-0-				-0-
06	15 X			-0-	-15					Y	-0-				-0-
07	0 X			-0-						Y	-0-				-0-
08	0 N			-0-						Y	-0-				-0-
09	0 N			-0-						Y	-0-				-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 L RRCID -> 031356 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633

04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 188 L RRCID -> 032709 COMPL. DATE 03/15/1964 TOTAL DEPTH 10805 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 035638 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894

04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 178 L RRCID -> 036189 COMPL. DATE 05/09/1965 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 187 RRCID -> 036197 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT			-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	34	RRCID ->	036239	COMPL. DATE	02/21/1945	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	10694 - 10743	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	172	RRCID ->	036458	COMPL. DATE	06/12/1965	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10803 - 10930	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	173LT	RRCID ->	036459	COMPL. DATE	06/01/1965	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	10740 - 10755	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	137ST	RRCID ->	042216	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10590 - 10752	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	77	RRCID ->	042252	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	15056	PERF.	10414 - 10527	
04	DLQ G-10	78	-0-	78	197	19	1	56	2	Y	2	2 1	-0-
						1	4		2				
05	300 N	103	-0-	-197	-0-	26	1	74	2	Y	2	2 1	-0-
						1	4		2				
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	38	1	101	2	Y	3	3 1	-0-
						1	4		3				
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	22	1	60	2	Y	2	2 1	-0-
						1	4		2				
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	43	1	126	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
09	150 N	91	-0-	-59	-0-	23	1	65	2	Y	2	2 1	-0-
						1	4		2				

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	121 L	RRCID ->	042416	COMPL. DATE	07/26/1967	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	10660 - 10680	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	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		

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	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		

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			
06	6240 X	698	-0-	-5542	-0-	187 1	495 2	Y	14 16 1	2
						1 4	15 9			
07	6448 X	463	-0-	-5985	-0-	123 1	330 2	Y	8 9 1	1
						1 4	9 9			
08	6448 X	4491	-0-	-1957	-0-	1112 1	3290 2	Y	81 76 1	6
						89 9				
09	5370 X	250	-0-	-5120	-0-	63 1	180 2	Y	5 9 1	2
						1 4	6 9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 L		RRCID -> 044334		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A		

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	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		

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 044639		COMPL. DATE 09/05/1956		TOTAL DEPTH 10871 PERF.10655 - 10768		

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

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

OLD OCEAN (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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 044927		COMPL. DATE 10/09/1968		TOTAL DEPTH 10913 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 175 L		RRCID -> 046659		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 194 L		RRCID -> 046691		COMPL. DATE 07/19/1969		TOTAL DEPTH 10938 PERF. N/A		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

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		

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	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		

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	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		

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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		

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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		

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 79ST		RRCID -> 048883	COMPL. DATE 11/12/2008	TOTAL DEPTH 12902	PERF.10324 - 10684		

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		
06	32040 X	26879	-0-	-5161	-0-	7213 1	19063 2	Y	524 503 1 91
						27 4	576 9		
07	29047 X	25964	-0-	-3083	-0-	6872 1	18510 2	Y	476 461 1 106
						58 4	524 9		
08	27993 X	25607	-0-	-2386	-0-	6343 1	18758 2	Y	460 521 1 45
						506 9			
09	27600 X	27600	-0-	-0-	-0-	6990 1	19924 2	Y	510 450 1 105
						125 4	561 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	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			
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				
06	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	1351 1	3570 2	Y	98	94 1	19
						5 4	108 9				
07	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	1314 1	3540 2	Y	91	88 1	22
						11 4	100 9				
08	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	1202 1	3556 2	Y	87	99 1	10
						96 9					
09	5040 X	4372	-0-	-668	-0-	1107 1	3156 2	Y	81	72 1	19
						20 4	89 9				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 175016		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10734			
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				
06	14940 X	10553	-0-	-4387	-0-	2831 1	7484 2	Y	206	195 1	29
						11 4	227 9				
07	15128 X	14927	-0-	-201	-0-	3951 1	10642 2	Y	274	250 1	53
						33 4	301 9				
08	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	3946 1	11668 2	Y	286	316 1	23
						315 9					
09	14550 X	14550	-0-	-0-	-0-	3685 1	10503 2	Y	269	240 1	52
						66 4	296 9				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 177968		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 10845 PERF.10508 - 10747			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 179L		RRCID -> 184697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10653 - 17000			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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			
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				
06	2040 X	1383	-0-	-657	-0-	371 1	981 2	Y	27	30 1	6
						1 4	30 9				
07	2108 X	1522	-0-	-586	-0-	403 1	1085 2	Y	28	27 1	7
						3 4	31 9				
08	2108 X	1240	-0-	-868	-0-	307 1	909 2	Y	22	26 1	3
						24 9					
09	3030 X	609	-0-	-2421	-0-	154 1	440 2	Y	11	11 1	3
						3 4	12 9				

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 58	RRCID -> 186140	COMPL. DATE 12/18/2019	TOTAL DEPTH 10890	PERF.10478 - 10712					
04	2403	N	2403	-0-	-0-	592 1 12 4	1741 2 58 9	Y	53	52	1	5
05	2077	N	2077	-0-	-0-	527 1 3 4	1499 2 48 9	Y	44	42	1	7
06	1845	N	1845	-0-	-0-	495 1 2 4	1308 2 40 9	Y	36	35	1	8
07	2323	N	2323	-0-	-0-	615 1 5 4	1656 2 47 9	Y	43	40	1	11
08	1809	N	1809	-0-	-0-	448 1 35 9	1326 2	Y	32	38	1	5
09	1860	N	986	-0-	-874	250 1 4 4	712 2 20 9	Y	18	18	1	5
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 237	RRCID -> 194351	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 11162	PERF.10426 - 10644					
04	26850	X	24889	-0-	-1961	6132 1 125 4	18035 2 597 9	Y	543	538	1	46
05	27745	X	24936	-0-	-2809	6324 1 41 4	17988 2 583 9	Y	530	504	1	72
06	26850	X	22303	-0-	-4547	5985 1 22 4	15817 2 479 9	Y	435	423	1	84
07	26784	X	22518	-0-	-4266	5960 1 50 4	16054 2 454 9	Y	413	398	1	99
08	25730	X	22538	-0-	-3192	5583 1 446 9	16509 2	Y	405	456	1	48
09	24900	X	20303	-0-	-4597	5142 1 92 4	14656 2 413 9	Y	375	336	1	87
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 243	RRCID -> 201523	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 10860	PERF.10558 - 10782					
04	28410	X	26715	-0-	-1695	6581 1 135 4	19358 2 641 9	Y	583	578	1	45
05	29357	X	28104	-0-	-1253	7128 1 46 4	20273 2 657 9	Y	597	566	1	76
06	28410	X	25450	-0-	-2960	6829 1 26 4	18049 2 546 9	Y	496	481	1	91
07	28458	X	16615	-0-	-11843	4398 1 37 4	11846 2 334 9	Y	304	319	1	76
08	28117	X	3471	-0-	-24646	860 1 68 9	2543 2	Y	62	127	1	11
09	27210	X	1456	-0-	-25754	368 1 7 4	1051 2 30 9	Y	27	31	1	7
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 244	RRCID -> 204028	COMPL. DATE 10/06/2009	TOTAL DEPTH 10830	PERF.10385 - 10639					
04	15480	X	1023	-0-	-14457	252 1 5 4	742 2 24 9	Y	22	22	1	-0-
05	15097	X	2180	-0-	-12917	553 1 4 4	1572 2 51 9	Y	46	42	1	4
06	14610	X	674	-0-	-13936	181 1 1 4	478 2 14 9	Y	13	16	1	1
07	2976	X	76	-0-	-2900	20 1 1 4	54 2 1 9	Y	1	2	1	-0-
08	2170	X	1474	-0-	-696	365 1 29 9	1080 2	Y	26	25	1	1
09	2100	X	77	-0-	-2023	20 1 1 4	55 2 1 9	Y	1	2	1	-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 247 RRCID -> 219875 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10353 - 10650

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-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

04		13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	-0-	3347	1	9843	2	Y	297	301	1			25
								68	4	327	9							
05		13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	-0-	3332	1	9475	2	Y	279	267	1			37
								21	4	307	9							
06		15480 X	10868	-0-	-4612	-0-	-0-	2916	1	7708	2	Y	212	209	1			40
								11	4	233	9							
07		15996 X	11622	-0-	-4374	-0-	-0-	3076	1	8286	2	Y	213	204	1			49
								26	4	234	9							
08		16181 X	16181	-0-	-0-	-0-	-0-	4008	1	11853	2	Y	291	310	1			30
								320	9									
09		14092 X	14092	-0-	-0-	-0-	-0-	3569	1	10173	2	Y	260	233	1			57
								64	4	286	9							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 251ST RRCID -> 249557 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10710 - 10954

04		3090 X	2282	-0-	-808	-0-	-0-	562	1	1653	2	N	50	49	1			4
								12	4	55	9							
05		3193 X	2314	-0-	-879	-0-	-0-	587	1	1669	2	N	49	47	1			6
								4	4	54	9							
06		3090 X	2333	-0-	-757	-0-	-0-	626	1	1654	2	N	46	44	1			8
								2	4	51	9							
07		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	-0-	916	1	2467	2	N	63	58	1			13
								8	4	69	9							
08		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	1	3208	2	N	79	84	1			8
								87	9									
09		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	1	3056	2	N	78	69	1			17
								19	4	86	9							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 152ST RRCID -> 249826 COMPL. DATE 07/13/2022 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10602

04		420 N	366	-0-	-54	-0-	-0-	90	1	265	2	N	8	8	1			-0-
								2	4	9	9							
05		426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	307	2	N	9	8	1			1
								1	4	10	9							
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	316	2	N	9	8	1			2
								1	4	10	9							
07		518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	370	2	N	9	9	1			2
								1	4	10	9							
08		632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	463	2	N	11	12	1			1
								12	9									
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	420	2	N	11	10	1			2
								3	4	12	9							

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 04/10/2022		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10716 - 10890		CNTY: BRAZORIA	

04	2700 X	1167	-0-	-1533	-0-	287 1	845 2	6 4	29 9	N	26	26	1		2
05	2790 X	1125	-0-	-1665	-0-	285 1	812 2	2 4	26 9	N	24	23	1		3
06	2700 X	1612	-0-	-1088	-0-	432 1	1143 2	2 4	35 9	N	32	29	1		6
07	2790 X	2386	-0-	-404	-0-	632 1	1701 2	5 4	48 9	N	44	40	1		10
08	1891 X	1321	-0-	-570	-0-	327 1	968 2	26 9		N	24	30	1		4
09	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	531 1	1511 2	9 4	43 9	N	39	33	1		10

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 02/06/2023		TOTAL DEPTH 12403		PERF.10712 - 10850					
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	374 1	1100 2	8 4	36 9	N	33	33	1		2
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	376 1	1067 2	2 4	35 9	N	32	30	1		4
06	1410 N	1376	-0-	-34	-0-	369 1	976 2	1 4	30 9	N	27	26	1		5
07	1581 N	1475	-0-	-106	-0-	391 1	1051 2	3 4	30 9	N	27	26	1		6
08	1488 N	1321	-0-	-167	-0-	327 1	968 2	26 9		N	24	27	1		3
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	366 1	1045 2	7 4	30 9	N	27	24	1		6

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID -> 271184		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10814		PERF.10520 - 10740					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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					
04	1170 N	1060	-0-	-110	-0-	262 1	768 2	5 4	25 9	Y	23	23	1		2
05	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	277 1	788 2	2 4	25 9	Y	23	22	1		3
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	292 1	773 2	1 4	23 9	Y	21	20	1		4
07	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	284 1	767 2	3 4	22 9	Y	20	19	1		5
08	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	264 1	781 2	21 9		Y	19	22	1		2
09	1080 N	970	-0-	-110	-0-	246 1	700 2	4 4	20 9	Y	18	16	1		4

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 259		RRCID -> 283832		COMPL. DATE 09/25/2022			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10735 - 10868		
04	780 N	703	-0-	-77	-0-	32 1	654 2	N	15	15 1	37
05	744 N	697	-0-	-47	-0-	17 9	650 2	N	15	14 1	38
06	750 N	702	-0-	-48	-0-	30 1	664 2	N	14	13 1	39
07	713 N	685	-0-	-28	-0-	17 9	641 2	N	13	12 1	40
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	23 1	639 2	N	13	14 1	39
09	690 N	635	-0-	-55	-0-	15 9	587 2	N	12	36 1	15

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 245		RRCID -> 284090		COMPL. DATE 02/09/2018			TOTAL DEPTH 11989 PERF.10556 - 10713		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 263		RRCID -> 293897		COMPL. DATE 12/05/2022			TOTAL DEPTH 10857 PERF.10498 - 10750		
04	12900 X	10754	-0-	-2146	-0-	2649 1	7792 2	N	235	236 1	19
05	13330 X	10389	-0-	-2941	-0-	54 4	7494 2	N	221	211 1	29
06	12900 X	9637	-0-	-3263	-0-	2635 1	243 9	N	188	182 1	35
07	13330 X	8979	-0-	-4351	-0-	17 4	6402 2	N	164	160 1	39
08	13020 X	7715	-0-	-5305	-0-	2586 1	180 9	N	139	162 1	16
09	10740 X	6089	-0-	-4651	-0-	10 4	4396 2	N	112	103 1	25

OLD OCEAN (10450)		67011 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 088333		COMPL. DATE 05/05/1980			TOTAL DEPTH 11027 PERF.10438 - 10454		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (12,100)		67011 950		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 176391		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 15467 PERF.11844 - 12151		
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
06	3150 #	2907	-0-	-243	-0-	2856 2	51 9	N	46		183
07	3255 #	2852	-0-	-403	-0-	2807 2	45 9	N	41	177 1	47
08	3255 #	2400	-0-	-855	-0-	2365 2	35 9	N	32		79
09	2940 #	2539	-0-	-401	-0-	2489 2	50 9	N	45		124

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

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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN NORTH (9750)		67014 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TEXAKOMA E & P, LLC		844133										
FLAG POND		WELL #: 3R		RRCID -> 282398		COMPL. DATE 06/02/2021		TOTAL DEPTH 10622		PERF.10278 - 10282		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 250535		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12020 - 12302		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 256		RRCID -> 258483		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11686 - 11815		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) //CONT.//		67015 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 258		RRCID -> 262575		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11636 - 12125			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1275				N	-0-			67
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1275				N	-0-			67
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1275				N	-0-			67
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1275				N	-0-			67
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1275				N	-0-			67
09	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			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE
04	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	127 1
05	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28018 01/10/2023										

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	AMT	M	PROD	AMT	AMT
CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE
04	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	73
05	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	73
06	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	73
07	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	73
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	73
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	73

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	AMT	M	PROD	AMT	AMT
CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	123
05	62 N	-0-	-0-	-62		-0-		N	-0-	123
06	71 N	71	-0-	-0-		-0-	58 1 13 9	N	12	135
07	81 N	81	-0-	-0-		-0-	63 1 18 9	N	16	151
08	65 N	65	-0-	-0-		-0-	51 1 14 9	N	13	164
*09	90 N	90	-0-	-0-		-0-	70 1 20 9	N	18	182

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	AMT	M	PROD	AMT	AMT
CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	25

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	AMT	M	PROD	AMT	AMT
CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-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	BALANCE

04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

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

04 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
05 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
06 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
07 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
08 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
09 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995															

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

04	15780	12370	-0-	-3410	-0-	909	1	8803	3	Y	2416	2642	1		68
05	16306	6800	-0-	-9506	-0-	2658	9	4624	3	Y	1452	1336	1		184
06	12650	7665	-0-	-4985	-0-	579	1	5552	3	Y	1281	1400	1		65
07	10099	8351	-0-	-1748	-0-	1597	9	6301	3	Y	1204	1149	1		120
08	13369	9986	-0-	-3383	-0-	704	1	7942	3	Y	1071	1069	1		122
09	6390	7514	-0-	1124	1124	1409	9	5312	3	Y	1151	1091	1		182
						866	1								
						1178	9								
						936	1								
						1266	9								

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLIVER, SOUTH (10300)		67170 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085												
BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 189756		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 11489		PERF.11202 - 11210				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	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	ALLOW CODE	GAS 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
04	1650 N	1493	-0-	-157	-0-	145	1	1032	2	N	287	330	1	67
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	316	9	1338	2	N	315	172	1	210
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	137	1	1362	2	N	301	351	1	160
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	347	9	1363	2	N	302	351	1	111
08	1829 N	1614	-0-	-215	-0-	97	1	332	9	N	307	173	1	245
09	1800 N	1606	-0-	-194	-0-	1276	2	28	1	N	271	355	1	161
						298	9							

MCGOWN FARMS GAS UNIT		67475 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
		386310												
		WELL #: 2		RRCID -> 277253		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 14796		PERF.14096 - 14246				
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEC OPERATING, INC.		209147		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
CHANDLER "B"		201208												
		WELL #: 1		RRCID -> 121887		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 7042 - 7048				
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ORANGE (6400)			67484 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ORANGE		
KILMARNOCK OIL COMPANY, INC.			461211									
CHESSON -B-			WELL #:	2	RRCID ->	007705	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	6502	PERF.	5840 - 6418
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-			16
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	206 2	N	178	178 1		16
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			16
07	341	N	80	-0-	-261	-0-	80 2	N	-0-			16
08	403	N	110	-0-	-293	-0-	110 2	N	-0-			16
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	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
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
09		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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		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

04	7140	X	4137	-0-	-3003	-0-	72	1	4048	2	Y	15	102	1	37
							17	9							
05	7378	X	6315	-0-	-1063	-0-	72	1	6153	2	Y	82			119
							90	9							
06	6180	X	4343	-0-	-1837	-0-	72	1	4230	2	Y	37			156
							41	9							
07	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	72	1	6154	2	Y	15	81	1	90
							17	9							
08	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	72	1	4523	2	Y	19			109
							21	9							
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT			109

KAECELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337

04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	47	1	2210	2	Y	32	50	1	20
							35	9							
05	2201	N	1707	-0-	-494	-0-	47	1	1647	2	Y	12			32
							13	9							
06	1920	N	1201	-0-	-719	-0-	47	1	1143	2	Y	10			42
							11	9							
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	47	1	1723	2	Y	27	44	1	25
							30	9							
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	47	1	2099	2	Y	26			51
							29	9							
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT			51

KAECELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631

04	3000	N	5126	-0-	2126	2126	477	1	4612	2	N	34			99
							37	9							
05	3100	N	9934	-0-	6834	8960	477	1	9330	2	N	115	181	1	33
							127	9							
06	3000	N	551	-0-	-2449	6511	477	1	74	2	N	-0-			33
07	3100	N	2220	-0-	-880	5631	477	1	1743	2	N	-0-			33
08	8504	X	2873	-0-	-5631	-0-	477	1	2396	2	N	-0-			33
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT			33

KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471

04	3090	X	2203	-0-	-887	-0-	119	1	2077	2	Y	6			71
							7	9							
05	3534	X	2782	-0-	-752	-0-	119	1	2660	2	Y	3			74
							3	9							
06	3420	X	203	-0-	-3217	-0-	119	1	84	2	Y	-0-			74
07	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	119	1	3111	2	Y	6			80
							7	9							
08	3410	X	1830	-0-	-1580	-0-	119	1	1702	2	Y	8			88
							9	9							
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT			88

OIL AND GAS DIVISION

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN															
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133															
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	1307	1	3591	2	N	33			135	
						36	9								
05	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	1485	1	4004	2	N	30			165	
						33	9								
06	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	2050	1	6282	2	N	42			207	
						46	9								
07	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	1370	1	4165	2	N	31	180	1	58	
						34	9								
08	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	1490	1	3806	2	N	26			84	
						29	9								
09	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT			84	

SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332															
04	3000 N	3961	-0-	961	961	1051	1	2887	2	Y	21			99	
						23	9								
05	3100 N	4031	-0-	931	1892	1090	1	2940	2	Y	1			100	
						1	9								
06	3000 N	1860	-0-	-1140	752	458	1	1402	2	Y	-0-			100	
07	3100 N	4073	-0-	973	1725	1008	1	3065	2	Y	-0-			100	
08	5576 X	3851	-0-	-1725	-0-	1083	1	2766	2	Y	2			102	
						2	9								
09	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT			102	

SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532															
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
09	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															
04	T. A.	2387	-0-	2387	15540	627	1	1760	2	Y	-0-			134	
05	T. A.	1769	-0-	1769	17309	627	1	1142	2	Y	-0-			134	
06	19438 X	2129	-0-	-17309	-0-	627	1	1502	2	Y	-0-			134	
07	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	627	1	1884	2	Y	-0-			134	
08	2480 X	1085	-0-	-1395	-0-	1085	2			Y	-0-			134	
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT			134	

KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636															
04	1680 N	1134	-0-	-546	-0-	1134	2			Y	-0-	95	1	45	
05	1581 N	1369	-0-	-212	-0-	1368	2		1	9	Y	1		46	
06	1680 N	163	-0-	-1517	-0-	163	2			Y	-0-			46	
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-			46	
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1904	2		40	9	Y	36		82	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			82	

KAECELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648															
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1078	2		21	9	Y	19	90	1	20
05	961 N	510	-0-	-451	-0-	510	2				Y	-0-		20	
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1474	2		41	9	Y	37		57	
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2				Y	-0-		57	
*08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2				Y	-0-		57	
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-						Y	NO RPT		57	

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
 KAECEHELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-	13	1	20
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	Y	1			21
06	1620 N	761	-0-	-859	-0-	753	2	8	9	Y	7			28
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1142	2	25	9	Y	23	34	1	17
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1015	2	8	9	Y	7			24
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			24

HOME PETROLEUM CORP. 396852
 HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A

04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			131
05	2387 N	790	-0-	-1597	-0-	790	2			N	-0-			131
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			131
07	1085 N	503	-0-	-582	-0-	503	2			N	-0-			131
08	775 N	179	-0-	-596	-0-	179	2			N	-0-			131
09	690 N	400	-0-	-290	-0-	400	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

04	660 N	542	-0-	-118	-0-	12	1	521	2	Y	8	13	1	5
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	12	1	689	2	Y	8			13
06	450 N	359	-0-	-91	-0-	12	1	347	2	Y	-0-			13
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	12	1	678	2	Y	7	10	1	10
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	12	1	634	2	Y	5			15
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			15

KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224

04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	2	2	9	N	2			29
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	2	2	9	N	2			31
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	49	1	925	2	N	-0-			31
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	49	1	646	2	N	3			34
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	49	1	722	2	N	2			36
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 KAECEHELE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ORCHARD, NORTH (WILCOX)		67533 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
TALLEY, LEE A		WELL #: 1		RRCID -> 123583		COMPL. DATE 01/20/1987		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12508 - 13150						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110

OYSTER BAYOU		67947 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 44		RRCID -> 279035		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1)		67947 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 165281		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		67947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 126372		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8131						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 8		RRCID -> 161875		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 44		RRCID -> 171927		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		40	RRCID ->	180265	COMPL. DATE	10/19/2000	TOTAL DEPTH	8408	PERF. 8060 - 8070
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:		6	RRCID ->	251252	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	8379	PERF. 8130 - 8140
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OYSTER BAYOU (MINOR RES.)				67947 568	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
BERTHA		WELL #:		1	RRCID ->	281423	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	11769	PERF.13008 - 13042
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400)		67953 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 77		RRCID -> 210203		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8475								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OYSTER CREEK (6450 SAND)		67955 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
PALEO OIL COMPANY LLC		635131														
SUN FEE		WELL #: 1X		RRCID -> 271066		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6468 - 6472								
04	4170 #	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					85
05	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					85
06	4380 #	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					85
07	4743 #	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					85
08	4123 #	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					85
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

OYSTER CREEK (FRIO 7100)		67955 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
PALEO OIL COMPANY LLC		635131														
SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 065269		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7292 - 7296								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209
09	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								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OYSTER LAKE, W. (1300)		67964 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954														
STATE TRACT 295		WELL #: 1 U		RRCID -> 196814		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1328 - 1349								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OYSTER LAKE, W. (1400)		67964 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954														
STATE TRACT 295		WELL #: 1 L		RRCID -> 196816		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1470 - 1476								
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OYSTER LAKE, W. (3850)		67967 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954													
STATE TRACT 308		WELL #:	5	RRCID ->	123115	COMPL. DATE	11/19/1986	TOTAL DEPTH	4352 PERF. 3854 - 3859						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OYSTER LAKE, W. (3930)		67967 474		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
HIGH ISLAND GAS LLC		385533													
STATE TRACT 304		WELL #:	1	RRCID ->	126376	COMPL. DATE	10/19/1987	TOTAL DEPTH	4195 PERF. 3978 - 3984						
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PADGETT (YEGUA Y4-A)		68304 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081													
DUBOSE		WELL #:	1	RRCID ->	276474	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	5400 PERF. 5137 - 5140						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALACIOS (FRIO -A-)		68481 063		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA							
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962													
LARSON		WELL #:	1	RRCID ->	163278	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	10073 PERF. 7598 - 7604						
04	1608 R	1608	-0-	-0-	-0-	1604	2	4	9	N	4				42
05	1643 #	1298	-0-	-345	-0-	1295	2	3	9	N	3				45
06	1590 #	1276	-0-	-314	-0-	1273	2	3	9	N	3				48
07	1643 #	1273	-0-	-370	-0-	1270	2	3	9	N	3				51
08	1643 #	1604	-0-	-39	-0-	1601	2	3	9	N	3				54
09	1590 #	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT				54

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						
04	5490 #	4621	-0-	-869	-0-	750	1	3859	2	N	11				73
						12	9								
05	5673 #	4656	-0-	-1017	-0-	750	1	3894	2	N	11				84
						12	9								
06	4980 #	4409	-0-	-571	-0-	750	1	3642	2	N	15				99
						17	9								
07	5022 #	4693	-0-	-329	-0-	775	1	3906	2	N	11				110
						12	9								
08	4898 #	4388	-0-	-510	-0-	775	1	3518	2	N	86	176	1		20
						95	9								
09	4620 #	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT				20

PALACIOS (FRIO -B-)			68481 084		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
TRINIDAD ENERGY, LLC			869962											
FOISEY, E. B., GAS UNIT			WELL #:		1 M		RRCID -> 007718		COMPL. DATE 04/28/1959		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7955 - 7974			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKLE, LOUIS			WELL #:		1 C		RRCID -> 007720		COMPL. DATE 05/02/1961		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	323	2	22	9	N	20			145
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	486	2	21	9	N	19			164
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	471	2	23	9	N	21			185
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	260	2	17	9	N	15			200
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	481	2	15	9	N	14			214
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			214

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			
04	DLQ G-10	600	-0-	600	1216	600	2			Y	-0-			54
05	1697 R	481	-0-	-1216	-0-	481	2			Y	-0-			54
06	600 #	476	-0-	-124	-0-	476	2			Y	-0-			54
07	620 #	485	-0-	-135	-0-	485	2			Y	-0-			54
08	620 #	495	-0-	-125	-0-	495	2			Y	-0-			54
09	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			54

PALACIOS (FRIO -E-)			68481 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
TRINIDAD ENERGY, LLC			869962											
FOISEY, E. B., GAS UNIT			WELL #:		1 L		RRCID -> 007732		COMPL. DATE 04/28/1959		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALACIOS (FRIO "E" FB 1)												
TRINIDAD ENERGY, LLC												
HICKLE, LOUIS, ET AL												
WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	4315	-0-	4315	8961	4285 2	30 9	Y	27		107
05		13680 X	4719	-0-	-8961	-0-	4697 2	22 9	Y	20		127
06		4620 X	4335	-0-	-285	-0-	4310 2	25 9	Y	23		150
07		4743 X	4494	-0-	-249	-0-	4468 2	26 9	Y	24	148 0	26
08		4650 X	4573	-0-	-77	-0-	4551 2	22 9	Y	20		46
09		4560 X NO RPT		-0-	-4560	-0-			Y	NO RPT		46

PALACIOS (FRIO -F-)												
TRINIDAD ENERGY, LLC												
SLAUGHTER, L. A., UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 007760 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068												
04	DLQ	G-10	180	-0-	180	328	180 2		Y	-0-		-0-
05		477 X	149	-0-	-328	-0-	149 2		Y	-0-		-0-
06		150 X	143	-0-	-7	-0-	143 2		Y	-0-		-0-
07		155 X	147	-0-	-8	-0-	147 2		Y	-0-		-0-
08		186 X	150	-0-	-36	-0-	150 2		Y	-0-		-0-
09		180 X NO RPT		-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALACIOS (FRIO 9100)												
TRINIDAD ENERGY, LLC												
HARRISON, L. S.												
WELL #: 3 RRCID -> 158748 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141												
04	DLQ	G-10	184	-0-	184	331	180 2	4 9	Y	4		96
05		483 R	152	-0-	-331	-0-	149 2	3 9	Y	3		99
06		150 #	145	-0-	-5	-0-	143 2	2 9	Y	2		101
07		155 #	150	-0-	-5	-0-	147 2	3 9	Y	3		104
08		186 #	153	-0-	-33	-0-	150 2	3 9	Y	3		107
09		180 # NO RPT		-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		107

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)												
GWM OPERATING COMPANY, LLC												
PIERCE												
WELL #: 1 RRCID -> 198275 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIERCE T												
WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
07		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		30 X NO RPT		-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

REGNIER UNIT												
WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584												
04	DLQ	G-10	1	-0-	1	1149	1 2		Y	-0-		40
05	DLQ	G-10	1	-0-	1	1150	1 2		Y	-0-		40
06		1150 X	-0-	-0-	-1150	-0-			Y	-0-		40
07		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
08		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
09		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) //CONT.// 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROBESON WELL #: 1T RRCID -> 285001 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8666 - 8672

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					109

PALACIOS, EAST (FRIO 9400) 68482 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TRINIDAD ENERGY, LLC 869962
SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 214075 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9468 - 9480

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

04	6810 X	6767	-0-	-43	-0-	6302	3	465	9	N	423	187	1			413
05	7130 X	6696	-0-	-434	-0-	6367	3	329	9	N	299	185	1			527
06	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	6718	3	294	9	N	267	544	1			250
07	7130 X	6137	-0-	-993	-0-	5931	3	206	9	N	187	176	1			261
08	7006 X	6496	-0-	-510	-0-	6124	3	372	9	N	338	352	1			247
09	7320 X	6342	-0-	-978	-0-	6124	3	218	9	N	198	191	1			254

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
FURRY WELL #: 1 RRCID -> 282816 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13511 - 13531

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
06	34105 X	34105	-0-	-0-	-0-	31566	3	2539	9	N	2308	2463	1			785
07	35205 X	35205	-0-	-0-	-0-	32642	3	2563	9	N	2330	2135	1			980
08	34821 X	34821	-0-	-0-	-0-	32289	3	2532	9	N	2302	2482	1			800
*09	34093 X	34093	-0-	-0-	-0-	31847	3	2246	9	N	2042	2393	1			449

FURRY WELL #: 2 RRCID -> 284544 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13652 - 13714

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
06	31920 X	30960	-0-	-960	-0-	27838	3	3122	9	N	2838	3376	1			616
07	32984 X	31908	-0-	-1076	-0-	28732	3	3176	9	N	2887	2326	1			1177
08	33220 X	33220	-0-	-0-	-0-	30346	3	2874	9	N	2613	2843	1			947
*09	34400 X	34400	-0-	-0-	-0-	31531	3	2869	9	N	2608	2763	1			792

OIL AND GAS DIVISION

PAUL (LW-75)		//CONT.//		69740 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		810815											
GUILD		WELL #:		1	RRCID ->	288518	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	12763	PERF.	12997	-	13084	
M	ALLOW CODE	GAS 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
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	
06	100080 X	86637	-0-	-13443	-0-	85190	3	1447	9	N	1315	1133	1	484	
07	103416 X	97432	-0-	-5984	-0-	95834	3	1598	9	N	1453	1697	1	240	
08	100347 X	96366	-0-	-3981	-0-	94823	3	1543	9	N	1403	1334	1	309	
*09	92592 X	92592	-0-	-0-	-0-	91122	3	1470	9	N	1336	1301	1	344	

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)				69831 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARDIN					
NECHES TRANSPORT INC.				601854											
SHERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	266928	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8400	-	8403	
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10	70	7	10
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			25
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5			35

SHERMAN				WELL #:	2	RRCID ->	280583	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8355	-	8389
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141	7	-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

PEACH (YEGUA, LOWER)				69881 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.				834097										
ZEIDMAN TRUSTEE		WELL #:		1	RRCID ->	164161	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	8668	-	8694
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHORTON				WELL #:	2	RRCID ->	173907	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8482	-	8492
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

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	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2023															

OIL AND GAS DIVISION

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)															
CIMARRON ENGINEERING, LLC															
STATE LEASE 21															
WELL #: 1 RRCID -> 289174 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11087 PERF.12770 - 12780															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06		42120 X	32477	-0-	-9643	-0-	30123	2	2354	9	N	2140	2219	1	538
07		43524 X	23224	-0-	-20300	-0-	21577	2	1647	9	N	1497	1646	1	389
08		36766 X	21198	-0-	-15568	-0-	19723	2	1475	9	N	1341	1443	1	287
09		35580 X	17906	-0-	-17674	-0-	16645	2	1261	9	N	1146	903	1	530

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.															
IP FARMS "PG"															
WELL #: 2-C RRCID -> 142923 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908															
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KALER ENERGY CORP.															
HALL BAYOU															
WELL #: 1 RRCID -> 280683 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11158 PERF. 4229 - 4269															
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		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															
04		286710 X	286710	-0-	-0-	-0-	282522	2	4188	9	N	3807	3640	1	711
05		21111 X	14373	-0-	-6738	-0-	10281	1	4092	9	N	3720	3609	1	822
06		16320 X	13728	-0-	-2592	-0-	9828	2	3900	9	N	3545	3628	1	739
07		16523 X	13158	-0-	-3365	-0-	9639	2	3519	9	N	3199	3255	1	683
08		32581 X	12617	-0-	-19964	-0-	9218	2	3399	9	N	3090	3061	1	712
09		31530 X	NO RPT	-0-	-31530	-0-					N	NO RPT			712

KEBO OIL & GAS, INC.															
BLACK STONE															
WELL #: 1 RRCID -> 290826 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11180 - 11207															
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

TWIN PEAKS															
WELL #: 1 RRCID -> 294982 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11078 - 11082															
04		42630 X	31265	-0-	-11365	-0-	300	1	28866	2	N	1908	1814	1	258
							2099	9							
05		44051 X	32414	-0-	-11637	-0-	310	1	30029	2	N	1886	1789	1	355
							2075	9							
06		42630 X	28585	-0-	-14045	-0-	300	1	26284	2	N	1819	1969	1	205
							2001	9							
07		44051 X	27099	-0-	-16952	-0-	300	1	24896	2	N	1730	1620	1	315
							1903	9							
08		44051 X	29041	-0-	-15010	-0-	310	1	26645	2	N	1896	1620	1	591
							2086	9							
09		31380 X	27363	-0-	-4017	-0-	270	1	25370	2	N	1566	1612	1	545
							1723	9							

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.// 70292 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BRAZORIA		
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170												
JETT BLACKSTONE HLAIVINKA WELL #: 1 RRCID -> 295084 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A												
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	EOM BALANCE

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS) 70292 210 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BRAZORIA		
KALER ENERGY CORP. 450261												
HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 281837 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11998 - 12014												

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PELICAN 70325 001 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: LIBERTY		
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236												
DAVIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6898 - 6903												

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
RECLASSIFIED TO OIL 08/19/2019												

PELICAN (COCKFIELD) 70325 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: LIBERTY		
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236												
KARANKAWA WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398												

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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												

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PERELANDRA (FRIO 15)			70583 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
STATE TRACT 6-7A			WELL #:	1	RRCID ->	168885	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	8977 - 9003
M	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1063
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1063
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1063
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1063
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1063
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		275
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		275
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		275
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		275
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		275
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	7680	X	1794	-0-	-5886	-0-	1460 2	334 9	Y	304	195 1	308
05	5456	X	2286	-0-	-3170	-0-	2250 2	36 9	Y	33	185 1	156
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3454 2	235 9	Y	214	168 1	202
07	4867	X	2555	-0-	-2312	-0-	2328 2	227 9	Y	206	183 1	225
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y	NO RPT		225
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT		225

BLACKSTONE HLAVINKA			WELL #:	2	RRCID ->	282363	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL DEPTH	11062	PERF.	10370 - 10375
04	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	3889 2	433 9	N	394	361 1	112
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3189 2	240 9	N	218	174 1	156
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2779 2	165 9	N	150	188 1	118
07	3968	X	2120	-0-	-1848	-0-	1944 2	176 9	N	160		278
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N	NO RPT		278
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			N	NO RPT		278

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155
09	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

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
04	1618 R	1618	-0-	-0-	-0-	1550	2	68	9	N	52
05	2240 R	2240	-0-	-0-	-0-	2122	2	118	9	N	159
06	2545 R	2545	-0-	-0-	-0-	2489	2	56	9	N	52
07	1984 #	858	-0-	-1126	-0-	794	2	64	9	N	110
08	2232 #	1667	-0-	-565	-0-	1595	2	72	9	N	175
09	2550 #	1360	-0-	-1190	-0-	1272	2	88	9	N	85

PEVETO (6800) 71025 375 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE
 LONG-TEX EXPLORATION, INC. 507587
 STARK WELL #: RRCID -> 139575 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		185
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		185
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		185
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		185
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		185
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		185

PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1993

PEVETO (9600) 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170

M 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
04	12270 X	10351	-0-	-1919	-0-	9773	2	578	9	N	272
05	12214 X	6429	-0-	-5785	-0-	6034	2	395	9	N	434
06	11820 X	11535	-0-	-285	-0-	10919	2	616	9	N	287
07	12214 X	10166	-0-	-2048	-0-	9577	2	589	9	N	291
08	12121 X	9815	-0-	-2306	-0-	9248	2	567	9	N	263
09	11550 X	9491	-0-	-2059	-0-	8928	2	563	9	N	418

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
 ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412

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
04	16417 X	16417	-0-	-0-	-0-	300	1	15575	2	N	424
05	21252 X	21252	-0-	-0-	-0-	542	9	310	1	N	362
*06	21223 X	21223	-0-	-0-	-0-	730	9	300	1	N	281
*07	22337 X	22337	-0-	-0-	-0-	705	9	310	1	N	395
*08	20574 X	20574	-0-	-0-	-0-	691	9	310	1	N	426
09	13800 X	NO RPT	-0-	-13800	-0-	628	9			N	426

ARMSTRONG G. U. WELL #: 1D RRCID -> 281477 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3050 - 3060

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEVETO (9600)		//CONT.//		71025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE			
PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC				675988							
MCKEE		WELL #:		1	RRCID ->	273197	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH	9400 PERF. 9324 - 9344	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MB ENERGY, LLC				100147							
CAROLYN LANGE		WELL #:		1	RRCID ->	283643	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL DEPTH	11500 PERF. 9306 - 9322	
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	414 2	9 9	N	8		155
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	338 2	6 9	N	5		160
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		160
07	310 N	126	-0-	-184	-0-	126 2		N	-0-		160
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7		167
*09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	264 2	44 9	N	40		207
RICOCHET ENERGY, INC.				710549							
JULIUS		WELL #:		1	RRCID ->	271444	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 9195 - 9380	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
JULIUS		WELL #:		2	RRCID ->	273902	COMPL. DATE	12/25/2013	TOTAL DEPTH	9457 PERF. 9156 - 9215	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		//CONT.// 71114 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.// 710549								
ROD FARMS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279173		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9072 - 9103		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLER-PALT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281088		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8572 - 8578		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					102
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					102
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					102
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					102
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					102
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					102

HENRY-ROD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281285		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9633 - 9698		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					67
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					67
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					67
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					67
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					67
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					67
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2019										

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		WELL #: 2		RRCID -> 271513		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10437 - 10807				
04	10080 X	6572	-0-	-3508	-0-	20	1	6347	2	N	186	184	1	489
05	10416 X	7140	-0-	-3276	-0-	205	9	6728	2	N	261	357	1	393
06	7080 X	6719	-0-	-361	-0-	287	9	5848	2	N	184	177	1	400
07	7316 X	3732	-0-	-3584	-0-	669	1	3296	2	N	100	159	1	341
08	7316 X	4733	-0-	-2583	-0-	202	9	4114	2	N	110			451
09	6900 X	2636	-0-	-4264	-0-	326	1	2487	2	N	72			523
						110	9							
						498	1							
						121	9							
						70	1							
						79	9							

VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 274733		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10614 - 10673						
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
06	450 N	420	-0-	-30	-0-	43	1	377	2	N	-0-			127
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	1			128
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	64	1	524	2	N	-0-			128
09	420 N	346	-0-	-74	-0-	9	1	337	2	N	-0-			128

OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (9050 YEGUA)			//CONT.//		71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC			//CONT.//		864566									
WATZ			WELL #:		1	RRCID ->	279161	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	10894	PERF.10371 - 10731		
M	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

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						
06		3060 X	2901	-0-	-159	-0-	1622	1	1145	2	N	122	161 1	504
							134	9						
07		2945 X	2401	-0-	-544	-0-	1741	1	553	2	N	97	167 1	434
							107	9						
08		2976 X	2708	-0-	-268	-0-	1612	1	920	2	N	160		594
							176	9						
09		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	1777	1	1123	2	N	274	151 1	717
							301	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		

04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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		

04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		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		

04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		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		

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		33

PHASE FOUR (9560 YEGUA)		//CONT.//		71114 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566									
DLCC		WELL #:		1	RRCID ->	280187	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	9876 - 9926	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			89
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			90
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			91
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			92
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			93
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			94

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		
04	2624 N	2585	-0-	-39	-0-	2517	2	68	9	N	62	177	1	85
05	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2646	2	72	9	N	65	142	1	8
06	2010 N	1903	-0-	-107	-0-	1903	2			N	-0-			8
07	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			8
*08	2077 X	1751	-0-	-326	-0-	1588	2	163	9	N	148			156
09	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-			156

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		
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-		15	
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			15
06	330 N	100	-0-	-230	-0-	100	2			N	-0-			15
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			15
*08	279 N	84	-0-	-195	-0-	84	2			N	-0-			15
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131

MB ENERGY, LLC				100147										
CAROLYN LANGE		WELL #:		2	RRCID ->	288468	COMPL. DATE	09/11/2019	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10750 - 10926		
04	3409 R	3409	-0-	-0-	-0-	3156	2	253	9	N	230	180	1	172
05	3218 R	3218	-0-	-0-	-0-	3000	2	218	9	N	198	178	1	192
06	3390 #	3290	-0-	-100	-0-	3086	2	204	9	N	185	178	1	199
07	3534 #	1358	-0-	-2176	-0-	1274	2	84	9	N	76	178	1	97
08	3534 #	3266	-0-	-268	-0-	3075	2	191	9	N	174			271
09	3420 #	2205	-0-	-1215	-0-	2042	2	163	9	N	148	179	1	240

PHEASANT (F-20) 71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93		N	-0-			33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93		N	-0-			33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93		N	-0-			33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93		N	-0-			33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93		N	-0-			33
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHEASANT, EAST (FRIO 10300)				71122 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
GTG OPERATING, LLC				337080								
BLESSING UNIT				WELL #: 102	RRCID -> 223955	COMPL. DATE 09/17/2006	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10536	- 10917			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-			25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-			25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-			25
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56		N	NO RPT			25

PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO)				71125 456	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
PROGENIES OPERATING LLC				681161								
HARRIMAN				WELL #: 1	RRCID -> 197614	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9264	- 9268			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PHEASANT, SOUTH (10,600)				71125 912	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308								
TRULL				WELL #: 2	RRCID -> 263510	COMPL. DATE 03/31/2011	TOTAL DEPTH 11205	PERF.10759	- 10790			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
SOUTHWEST BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 234298	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11287	- 11290			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			115
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			115
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			115
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			115
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			115
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			115

YEAMANS BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 262244	COMPL. DATE 11/02/2010	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10668	- 10674			
04		1410 N	232	-0-	-1178	B	-0-	4 1	203 2	N	23	213
								25 9				
05		1457 N	208	-0-	-1249	B	-0-	1 1	193 2	N	13	226
								14 9				
06		1350 N	-0-	-0-	-1350	B	-0-			N	-0-	226
07		248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-			N	-0-	226
08		217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-			N	-0-	226
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	226

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO I) KEBO OIL & GAS, INC. SCOUT BLESSING				71127 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: MATAGORDA					
				453170										
				WELL #: 1	RRCID -> 277251	COMPL. DATE 08/04/2014	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11125 - 11149						
M	ALLOW CODE	GAS 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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			30
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			30

PROLINE ENERGY RESOURCES INC HARRISON, G.				681327										
				WELL #: 1	RRCID -> 275571	COMPL. DATE 06/23/2014	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10392 - 10412						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PHEASANT, SW. (FRIO K) PROLINE ENERGY RESOURCES INC HARRISON, G.				71127 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
				681327										
				WELL #: 1	RRCID -> 197609	COMPL. DATE 03/22/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10737 - 10901						
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			126
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			126
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			126
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			126
*08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			126
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			126

PHEASANT, SW (FRIO 9900) KD ENERGY, LLC MATL-TRULL -H- SAND UNIT				71127 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
				452996										
				WELL #: 1	RRCID -> 140207	COMPL. DATE 11/09/1991	TOTAL DEPTH 10625	PERF. 9909 - 9916						
04	1893 N	1893	-0-	-0-		-0-	19 1	1864 2	Y		9			32
05	1830 N	1830	-0-	-0-		-0-	10 9	1805 2	Y		6			38
06	1950 N	1067	-0-	-883		-0-	18 1	1053 2	Y		3			41
07	1953 N	1578	-0-	-375		-0-	7 9	1559 2	Y		3			44
08	1829 N	1563	-0-	-266		-0-	11 1	1545 2	Y		3			47
09	1183 N	1183	-0-	-0-		-0-	3 9	1168 2	Y		3			50
							12 1							
							3 9							
							3 9							

PHEASANT, SW. (FRIO 10000)		71127 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		RRCID -> 235118		COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512					
SOUTH BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 235118		COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3000 N	1729	-0-	-1271	2913	360	1	1157	2	N	193	318	1	52
						212	9							
05	3100 N	1610	-0-	-1490	1423	217	1	1169	2	N	204	189	1	67
						224	9							
06	2734 N	1311	-0-	-1423	-0-	150	1	939	2	N	202	180	1	89
						222	9							
07	1798 N	1443	-0-	-355	-0-	150	1	1061	2	N	211	188	1	112
						232	9							
08	1612 N	1387	-0-	-225	-0-	124	1	1042	2	N	201	188	1	125
						221	9							
09	1320 N	1246	-0-	-74	-0-	120	1	815	2	N	283	366	1	42
						311	9							

NORTHWEST BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 243723		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123

SOUTH BLESSING		WELL #: 2		RRCID -> 267000		COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559					
04	2384 N	1261	-0-	-1123	-0-	300	1	944	2	N	15			357
						17	9							
05	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	186	1	939	2	N	15			372
						17	9							
06	1260 N	824	-0-	-436	-0-	120	1	691	2	N	12	187	1	197
						13	9							
07	1302 N	1094	-0-	-208	-0-	124	1	941	2	N	26			223
						29	9							
08	1147 N	1018	-0-	-129	-0-	93	1	881	2	N	40			263
						44	9							
09	810 N	791	-0-	-19	-0-	90	1	665	2	N	33			296
						36	9							

PHEASANT, SW. (FRIO 10100)		71127 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		RRCID -> 242371		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894					
WEST BLESSING		WELL #: 2		RRCID -> 242371		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145

BIG MAC BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 271233		COMPL. DATE 05/20/2013			TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			249

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)				71127 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688										
WEST BLESSING GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 242403			COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
09		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			
04		1650 N	1389	-0-	-261	-0-	1236	2	153	9	N	139	180	120
05		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1360	2	259	9	N	235	353	2
06		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1348	2	193	9	N	175	177	-0-
07		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1324	2	198	9	N	180	177	3
08		1612 N	1502	-0-	-110	-0-	1360	2	142	9	N	129		132
09		1530 N	1436	-0-	-94	-0-	1289	2	147	9	N	134	176	90

GTG OPERATING, LLC				337080										
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 236028			COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	530				N	-0-			247
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	530				N	-0-			247
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	530				N	-0-			247
07		14B2 EXT	613	-0-	613	1143	109	1	504	2	N	-0-		247
08		14B2 EXT	613	-0-	613	1756	109	1	504	2	N	-0-		247
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1756				N	NO RPT			247

BLESSING UNIT NO. 3				WELL #: 3	RRCID -> 244598			COMPL. DATE 12/08/2008			TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830			
04		982 N	982	-0-	-0-	-0-	379	1	578	2	N	23		413
							25	9						
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	70	1	543	2	N	15		428
							17	9						
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	109	1	504	2	N	17	177	268
							19	9						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62		330
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62		392
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		392

SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 246596			COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
09		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			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	108
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		111
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4	109
07		14B2 EXT	34	-0-	34	34	4	1	28	2	N	2		111
							2	9						
08		14B2 EXT	34	-0-	34	68	4	1	28	2	N	2	3	110
							2	9						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68					N	NO RPT		110

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4500 X	4341	-0-	-159	-0-	1250	1	2830	2	N	237	174 1	181
						261	9						
05	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	1109	1	3510	2	N	155		336
						171	9						
06	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	675	1	3444	2	N	133	352 1	117
						146	9						
07	4464 X	391	-0-	-4073	-0-	9	1	83	2	N	272		389
						299	9						
08	4495 X	314	-0-	-4181	-0-	9	1	83	2	N	202	351 1	240
						222	9						
09	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT		240

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-		28
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT		28

PHEASANT, SW (FRIO 11700) 71127 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 236239 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748

04	2880 X	2762	-0-	-118	-0-	550	1	2104	2	N	98		220
						108	9						
05	2976 X	2797	-0-	-179	-0-	434	1	2261	2	N	93		313
						102	9						
06	2850 X	2587	-0-	-263	-0-	348	1	2068	2	N	155	198 1	270
						171	9						
07	3100 N	4566	-0-	1466	1466	480	1	3908	2	N	162	389 1	43
						178	9						
08	3100 N	2094	-0-	-1006	460	189	1	1829	2	N	69		112
						76	9						
09	3000 N	2816	-0-	-184	276	348	1	2270	2	N	180		292
						198	9						

NORTHWEST BLESSING WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167

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						
06	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	1080	1	5660	2	N	178		363
						196	9						
07	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	1116	1	9030	2	N	305	546 1	122
						336	9						
08	13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	1395	1	11890	2	N	490	564 1	48
						539	9						
09	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	1230	1	8009	2	N	468	474 1	42
						515	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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC				809730									
PIERCE UNIT 6				WELL #: 1	RRCID -> 280817	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 5004	PERF. 4846 - 4849					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130		
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	130		
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	130		
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	130		

PIERCE RANCH (4900)				71451 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: WHARTON				
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC				809730									
PIERCE UNIT 4				WELL #: 1	RRCID -> 281577	COMPL. DATE 06/03/2015	TOTAL DEPTH 5318	PERF. 5165 - 5169					
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-		

PIERCE RANCH (5750)				71451 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WUTHRICH, D.				WELL #: 1	RRCID -> 204731	COMPL. DATE 06/19/2004	TOTAL DEPTH 6022	PERF. 5759 - 5761					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-		
09	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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

PINE FOREST (WALTON SAND)																
PETEX 71588 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE																
MIL-VID PROPERTIES 659782																
WELL #: 2 RRCID -> 147701 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340																
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
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)															
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC 71607 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON															
GEMINI UNIT 490052															
WELL #: 1 RRCID -> 201531 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10228 - 10328															
04	2800	N	1418	-0-	-1382	-0-	1062	3	356	9	N	324	182	1	312
05	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	910	3	345	9	N	314	360	1	266
06	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	1147	3	331	9	N	301	363	1	204
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	1797	3	326	9	N	296	175	1	325
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1353	3	442	9	N	402	356	1	371
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1203	3	306	9	N	278	356	1	293

GEMINI UNIT SWD												
WELL #: 1 RRCID -> 272233 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408												
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)															
COSTA ENERGY, LLC 71607 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON															
LANGHAM 180534															
WELL #: 1 RRCID -> 279197 COMPL. DATE 08/20/2021 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10516 - 10532															
04	2370	#	1812	-0-	-558	-0-	1498	2	314	9	N	285	179	1	232
05	1891	#	1103	-0-	-788	-0-	893	2	210	9	N	191	181	1	242
06	2779	R	2779	-0-	-0-	-0-	2441	2	338	9	N	307	347	1	202
07	2449	#	1246	-0-	-1203	-0-	1078	2	168	9	N	153	178	1	177
08	2556	R	2556	-0-	-0-	-0-	2186	2	370	9	N	336	176	1	337
09	2790	#	1842	-0-	-948	-0-	1603	2	239	9	N	217	352	1	202

LANGHAM UNIT												
WELL #: 1D RRCID -> 281732 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3286 - 3308												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PINEHURST (CHASE) 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 286654 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8870 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	50	1	69	2	Y	130	144	1	59	
						143	9								
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	166	1	207	2	Y	126	106	1	79	
						139	9								
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	449	1	523	2	Y	141	175	1	45	
						155	9								
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	424	1	442	2	Y	155	151	1	49	
						171	9								
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	468	1	492	2	Y	166	173	1	42	
						183	9								
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	389	1	408	2	Y	146	137	1	51	
						161	9								

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 286793 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8722 - 9278

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 286896 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 12315 PERF. 8902 - 9222

04	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	890	1	1242	2	Y	893	863	1	390
						982	9							
05	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	698	1	870	2	Y	970	759	1	601
						1067	9							
06	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	619	1	722	2	Y	868	1160	1	309
						955	9							
07	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	716	1	746	2	Y	860	878	1	291
						946	9							
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	986	1023	1	254
09	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	671	1	703	2	Y	798	771	1	281
						878	9							

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 291735 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 8930 - 9060

04	9930 X	6451	-0-	-3479	-0-	2346	1	3276	2	N	754	841	1	235
						829	9							
05	8804 X	5722	-0-	-3082	-0-	2169	1	2703	2	N	773	681	1	327
						850	9							
06	8460 X	5115	-0-	-3345	-0-	1970	1	2297	2	N	771	857	1	241
						848	9							
07	8153 X	4309	-0-	-3844	-0-	1680	1	1750	2	N	799	841	1	199
						879	9							
08	7192 X	4668	-0-	-2524	-0-	1876	1	1974	2	N	744	823	1	120
						818	9							
09	6450 X	3581	-0-	-2869	-0-	1352	1	1418	2	N	737	671	1	186
						811	9							

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST (WILCOX CONS.)										71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC										208171									
PINEHURST UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	007851	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	11983	PERF.	9702 - 10010
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1		
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	27	1	34	2	Y	-0-					1		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-		
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

WINSLOW										WELL #:	1D	RRCID ->	007858	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	3625 - 3795
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
09		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
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1		
05		527 X	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-						1		
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-						1		
07		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-						1		
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-	1	1				-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		

PINEHURST GAS UNIT										WELL #:	5	RRCID ->	079595	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	14637	PERF.	11508 - 11730
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		

DOGGETT, WENDELL J.										WELL #:	2	RRCID ->	146058	COMPL. DATE	06/18/1993	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11140 - 11418
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1				-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		

PINEHURST GAS UNIT										WELL #:	9	RRCID ->	147103	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	12466	PERF.	10176 - 11443
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-						-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-						-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	51	1	54	2	Y	-0-					-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171										
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 2		RRCID -> 147884		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11171 - 11523		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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					
06		6870 X	4718	-0-	-2152	-0-	2139 1	2495 2	Y	76	182 1	60
							84 9					
07		7006 X	4418	-0-	-2588	-0-	2136 1	2226 2	Y	51		111
							56 9					
08		7006 X	2703	-0-	-4303	-0-	1307 1	1376 2	Y	18		129
							20 9					
09		6780 X	3826	-0-	-2954	-0-	1829 1	1918 2	Y	72		201
							79 9					

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 148711		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12029		PERF.11048 - 11458		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 148817		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 12175		PERF.10832 - 11476		
04		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	1100 1	1536 2	Y	65	33 1	50
							72 9					
05		3472 X	2047	-0-	-1425	-0-	897 1	1118 2	Y	29	24 1	55
							32 9					
06		2820 X	2006	-0-	-814	-0-	912 1	1064 2	Y	27	56 1	26
							30 9					
07		2914 X	1880	-0-	-1034	-0-	903 1	941 2	Y	33	30 1	29
							36 9					
08		2790 X	2088	-0-	-702	-0-	998 1	1050 2	Y	36	35 1	30
							40 9					
09		2010 N	1704	-0-	-306	-0-	812 1	852 2	Y	36	29 1	37
							40 9					

DEAN, W. A. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 12058		PERF.11114 - 12068		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WINSLOW GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 159432		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10990 - 11468		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B DENY	-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						
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

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 160372		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12029			PERF.10830 - 11932			
04	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	2939	1	4104	2	Y	144	118	1		80
05	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	3345	1	4170	2	Y	117	92	1		105
06	7440 X	7327	-0-	-113	-0-	3321	1	3872	2	Y	122	172	1		55
07	7688 X	7198	-0-	-490	-0-	3463	1	3610	2	Y	114	108	1		61
08	7688 X	7348	-0-	-340	-0-	3548	1	3734	2	Y	60	70	1		51
09	7410 X	6538	-0-	-872	-0-	3163	1	3318	2	Y	52	35	1		68

HAGAN		WELL #: 2		RRCID -> 162186		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12250			PERF.11057 - 11924			
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-				-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
06	480 X	358	-0-	-122	-0-	165	1	193	2	Y	-0-				-0-
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				-0-
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				-0-

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 167567		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 12500			PERF.10992 - 11776			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAGAN		WELL #: 3		RRCID -> 169289		COMPL. DATE 09/30/2015			TOTAL DEPTH 12500			PERF. 9381 - 9800			
04	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	1766	1	2465	2	Y	51	43	1		30
05	5456 X	3885	-0-	-1571	-0-	1710	1	2131	2	Y	40	32	1		38
06	4740 X	3938	-0-	-802	-0-	1802	1	2102	2	Y	31	51	1		18
07	4774 X	4261	-0-	-513	-0-	2070	1	2157	2	Y	31	31	1		18
08	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	2386	1	2511	2	Y	43	35	1		26
09	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	2056	1	2157	2	Y	44	29	1		41

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998			TOTAL DEPTH 11985			PERF. 9732 - 9783			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171											
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #:		4	RRCID ->	171417	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11714	- 12328			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	173579	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8672	- 8682			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		96			Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		96			Y	-0-		-0-			
06	96 X	-0-	-0-	-96		-0-			Y	-0-		-0-			
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-			

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	175520	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	12290	PERF.10178	- 10184			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-		-0-			

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	178246	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10288	- 10300			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-			

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #:		4	RRCID ->	178806	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10081	- 10087			
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							
06	589 N	589	-0-	-0-		-0-	272	1	317	2	Y	-0-	16	1	13
07	1164 N	1164	-0-	-0-		-0-	569	1	593	2	Y	2			15
							2	9							
08	1485 N	1485	-0-	-0-		-0-	723	1	761	2	Y	1			16
							1	9							
09	1194 X	1194	-0-	-0-		-0-	581	1	609	2	Y	4			20
							4	9							

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	186703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11160	- 11786			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-			

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171											
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	216301	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	12210	PERF.11236 - 11934				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DEAN, W. A. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	220806	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	12255	PERF.11281 - 12051				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WINSLOW "A"		WELL #:		1	RRCID ->	257988	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	11892	PERF.11015 - 11502				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PINEHURST, SW (WILCOX 11400)		71648 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MONTGOMERY							
GALLOWAY ENERGY CO.		293303													
WELCH		WELL #:		1	RRCID ->	121551	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11398 - 11444				
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 2	N	-0-		105				
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5 1	6 2	N	-0-		105				
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 2	N	-0-		105				
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	5 1	5 2	N	-0-		105				
08	11 N	4	-0-	-7	-0-	2 1	2 2	N	-0-		105				
09	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT		105				

BAKER		WELL #:		1 T	RRCID ->	191423	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10037 - 10043				
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 1	6 2	N	-0-		79				
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5 1	7 2	N	-0-		79				
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 1	6 2	N	-0-		79				
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5 1	7 2	N	-0-		79				
08	12 N	6	-0-	-6	-0-	3 1	3 2	N	-0-		79				
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-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				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

PINEHURST, SW. (YEGUA) //CONT.// 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 GALLOWAY ENERGY CO. //CONT.// 293303
 FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
 STATE TRACT 30 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243681 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) //CONT.// 71930 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169
 STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 269162 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 12674

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	28162 X	28162	-0-	-0-	-0-	1450 1 352 4	23927 2 2433 9	Y	2212	2204 1	201
05	27830 X	27830	-0-	-0-	-0-	1341 1 450 4	23926 2 2113 9	Y	1921	1924 1	198
06	26481 X	26481	-0-	-0-	-0-	1255 1 94 4	23024 2 2108 9	Y	1916	1857 1	257
*07	25118 X	25118	-0-	-0-	-0-	1251 1 9 4	21857 2 2001 9	Y	1819	1991 1	85
*08	27223 X	27223	-0-	-0-	-0-	1322 1 326 4	23198 2 2377 9	Y	2161	1931 1	315
09	21930 X	NO RPT	-0-	-21930	-0-			Y	NO RPT		315

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 269299 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER (CARTER 7940) 71940 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 093453 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7928 - 7939

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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 GAS FIELD UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 007868		COMPL. DATE 04/29/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6754		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 007874		COMPL. DATE 08/15/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6800		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 007878		COMPL. DATE 02/04/1950		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 007890		COMPL. DATE 03/15/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710								
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 007892		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 066733		COMPL. DATE 06/02/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 070633		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 070634		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 071057		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	1232 1 43 9	7086 2	Y	39	40 1	21
05	9300 X	7767	-0-	-1533	-0-	1105 1 43 9	6619 2	Y	39		60
06	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	1350 1 62 9	7971 2	Y	56	88 1	28
07	9300 X	6245	-0-	-3055	-0-	910 1 54 9	5281 2	Y	49		77
08	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	1395 1 51 9	7973 2	Y	46		123
09	9270 X	7988	-0-	-1282	-0-	1350 1 25 9	6613 2	Y	23		146
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 071081		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 082312		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 083431		COMPL. DATE 07/16/1979		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLEDGER GFU		WELL #: 49		RRCID -> 131637		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	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 #:		50	RRCID -> 228438	COMPL. DATE 10/21/2006	TOTAL DEPTH 8029	PERF. 6698	- 6700		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
PLEDGER (FRIO 7220)				71940 195	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
WISCH-SAINT UNIT		WELL #:		7 U	RRCID -> 125994	COMPL. DATE 11/01/1987	TOTAL DEPTH 8162	PERF. 7224	- 7227		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POPEYE		72340 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874									
ETOC		WELL #:	D 11	RRCID ->	265899	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	13757	PERF.	11236 - 11293
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		293
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		293
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		293
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		293
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		293
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		293

ZARVONA ENERGY LLC		950523									
BP AMERICA A-437		WELL #:	1	RRCID ->	250485	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	14305	PERF.	11044 - 11072
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		262
05	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3	N	-0-		262
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-		262
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-		262
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-		262
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	25	3	24 9 N	22		284

OIL AND GAS DIVISION

POPEYE		//CONT.//		72340 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN							
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523											
BP AMERICA A-893 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257442	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11080 - 11100				
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
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
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	22			179
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	26			205
08	93 N	84	-0-	-9	-0-		67	3	17	9	N	15			220
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-		6	3	24	9	N	22			242

POPEYE (WILCOX K SAND)				72340 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN			
ZARVONA ENERGY LLC				950523							
BP AMERICA A-893 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257443	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11514 - 11520
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PORT ACRES (HACK. 9600)				72378 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874							
WINGATE		WELL #:		1	RRCID ->	176897	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9526 - 9604
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	208
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	208
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	208
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	208
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	208
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	208

PORT ACRES (HACK. 10,600)				72378 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
J.E. BROUSSARD HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	294501	COMPL. DATE	08/24/2022	TOTAL DEPTH	9415	PERF. 9170 - 9210		
04	77550	-0-	-0-	-77550	-0-				N	-0-	261		
05	80135	990	-0-	-79145	-0-		78	1	912	2	N	-0-	261
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	261		
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	261		
08	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT	261		
09	960 #	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77

OIL AND GAS DIVISION

PORT ARTHUR (HACKBERRY)		72398 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 201789		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11280 - 11300		
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		155
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		155
06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	1989 2	N	87	156 1	86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86

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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TORRENT OIL LLC		862645		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
KUHN, H. J. TR 2		064129								
		WELL #: 19		RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

POLK, J.V. B O/A		862645		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
		WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

POLK-KUHN-GLASS		862645		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
		WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	22925		N	-0-		-0-
05	3100 N	506	-0-	-2594	20331	506 1	N	-0-		-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	17331		N	-0-		-0-
07	3100 N	544	-0-	-2556	14775	544 1	N	-0-		-0-
08	3100 N	617	-0-	-2483	12292	617 1	N	-0-		-0-
09	3000 N	745	-0-	-2255	10037	745 1	N	-0-		-0-

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

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) //CONT.// 72443 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE													
TORRENT OIL LLC //CONT.// 862645													
STARK, W. H., -B- WELL #: 21 RRCID -> 008017 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452													
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

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													
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
06	3000 N	1834	-0-	-1166	2541	76	1	1752	2	N	5		89
07	3100 N	953	-0-	-2147	394	73	1	873	2	N	6		95
08	2324 N	1930	-0-	-394	-0-	71	1	1859	2	N	-0-		95
09	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	85	1	2122	2	N	7		102

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

HAHN, PETER H. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740													
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
06	4560 X	4394	-0-	-166	-0-	183	1	4200	2	N	10		89
07	4681 X	2468	-0-	-2213	-0-	190	1	2268	2	N	9		98
08	4526 X	3609	-0-	-917	-0-	133	1	3467	2	N	8		106
09	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	187	1	4661	2	N	23		129

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

HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132532 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837													
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
06	3000 N	2792	-0-	-208	8610	116	1	2666	2	N	9		83
07	3100 N	1452	-0-	-1648	6962	112	1	1339	2	N	1		84
08	3100 N	1778	-0-	-1322	5640	66	1	1712	2	N	-0-		84
09	3000 N	2987	-0-	-13	5627	115	1	2872	2	N	-0-		84

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
CARRIERE-HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 133688		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7738 - 7775				
M O	ALLOW 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
04	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	246	1	5789	2	N	18			102
05	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	209	1	5798	2	N	10			112
06	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	119	1	5708	2	N	15			127
07	5084 X	3351	-0-	-1733	-0-	248	1	3072	2	N	20			147
08	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	179	1	5373	2	N	37	176	1	8
09	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	206	1	5658	2	N	5			13
						41	9							
						227	6							

BELL FARM		WELL #: 1		RRCID -> 134106		COMPL. DATE 03/03/1990		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7678 - 7758				
04	4140 X	4001	-0-	-139	-0-	162	1	3804	2	N	32			119
05	4247 X	4092	-0-	-155	-0-	359	1	3896	2	N	22			141
06	4110 X	3462	-0-	-648	-0-	172	1	3303	2	N	14			155
07	4216 X	2389	-0-	-1827	-0-	249	1	2192	2	N	12			167
08	4123 X	3959	-0-	-164	-0-	144	1	3794	2	N	17			184
09	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	159	1	4114	2	N	10			194
						165	11							
						11	9							

SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 134366		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7760 - 7790				
04	3000 N	1448	-0-	-1552	1557	59	1	1378	2	N	10			155
05	3008 N	1451	-0-	-1557	-0-	119	1	1379	2	N	10			165
06	1500 N	1352	-0-	-148	-0-	61	1	1286	2	N	9			174
07	1488 N	678	-0-	-810	-0-	119	1	619	2	N	6			180
08	1457 N	1130	-0-	-327	-0-	56	1	1088	2	N	-0-			180
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	10	9	1361	2	N	13			193
						7	9							
						42	1							
						55	14							
						14	9							

CARRIERE, EVELYN C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 135650		COMPL. DATE 08/02/1990		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 7764 - 7815				
04	3270 X	3000	-0-	-270	-0-	122	1	2870	2	N	7			145
05	3286 X	3138	-0-	-148	-0-	89	1	2998	2	N	7			152
06	3180 X	3087	-0-	-93	-0-	132	1	2950	2	N	8			160
07	3224 X	1720	-0-	-1504	-0-	128	1	1581	2	N	6			166
08	3224 X	2646	-0-	-578	-0-	99	1	2546	2	N	2			168
*09	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	79	1	3256	2	N	-0-			168
						131	2							

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 MEEK, ROBERT E. WELL #: 1 RRCID -> 135998 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	22	1	526	2	N	-0-				137
05	589 N	568	-0-	-21	-0-	24	1	544	2	N	-0-				137
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	2	N	-0-				137
07	558 N	184	-0-	-374	-0-	14	1	170	2	N	-0-				137
08	558 N	160	-0-	-398	-0-	6	1	154	2	N	-0-				137
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	137	1		-0-

CARRIERE-NITSCH WELL #: 1 RRCID -> 135999 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876

04	3000 N	2460	-0-	-540	8114	100	1	2339	2	N	19				128
05	3100 N	2520	-0-	-580	7534	106	1	2402	2	N	11				139
06	3000 N	2502	-0-	-498	7036	104	1	2380	2	N	16				155
07	3100 N	1389	-0-	-1711	5325	107	1	1274	2	N	7				162
08	3100 N	2025	-0-	-1075	4250	74	1	1939	2	N	11				173
09	3000 N	2761	-0-	-239	4011	106	1	2649	2	N	5				178

HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 136099 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867

04	3960 X	3594	-0-	-366	-0-	146	1	3427	2	Y	19	179	1		20
05	4030 X	3700	-0-	-330	-0-	156	1	3527	2	Y	15				35
06	3900 X	3649	-0-	-251	-0-	151	1	3465	2	Y	30				65
07	3906 X	1968	-0-	-1938	-0-	151	1	1804	2	Y	12				77
08	3813 X	3315	-0-	-498	-0-	123	1	3192	2	Y	-0-				77
09	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	157	1	3903	2	Y	3				80

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 175841 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798

04	3000 N	2221	-0-	-779	7721	90	1	2124	2	N	6	158	1		49
05	3100 N	2241	-0-	-859	6862	94	1	2136	2	N	10				59
06	3000 N	2198	-0-	-802	6060	91	1	2097	2	N	9				68
07	3100 N	1203	-0-	-1897	4163	92	1	1103	2	N	7				75
08	3100 N	2227	-0-	-873	3290	82	1	2136	2	N	8				83
09	3000 N	2367	-0-	-633	2657	91	1	2270	2	N	5				88

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 3		RRCID -> 176208		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7762 - 7830				
M O	ALLOW 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
04	1428 N	1015	-0-	-413	-0-	41	1	972	2	N	2			137
05	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	44	1	993	2	N	1			138
06	1020 N	832	-0-	-188	-0-	35	1	794	2	N	3			141
07	1054 N	580	-0-	-474	-0-	45	1	534	2	N	1			142
08	1023 N	830	-0-	-193	-0-	31	1	799	2	N	-0-			142
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	43	1	1071	2	N	1			143

MEEK		WELL #: 1		RRCID -> 236477		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7662 - 7710				
04	3000 N	1821	-0-	-1179	4459	179	1	1636	2	N	5			165
05	3100 N	1456	-0-	-1644	2815	158	1	1279	2	N	17	179	1	3
06	3000 N	1743	-0-	-1257	1558	177	1	1548	2	N	16			19
07	2472 N	914	-0-	-1558	-0-	177	1	724	2	N	12			31
08	1457 N	1205	-0-	-252	-0-	105	1	1100	2	N	-0-			31
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	173	1	1739	2	N	19			50

MEEK. ROBERT E.		WELL #: 2		RRCID -> 250514		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 7964		PERF. 7724 - 7770				
04	3000 N	2297	-0-	-703	7936	224	1	2050	2	N	21			110
05	3100 N	2050	-0-	-1050	6886	222	1	1800	2	N	25			135
06	3000 N	2271	-0-	-729	6157	226	1	1975	2	N	64	179	1	20
07	3100 N	1209	-0-	-1891	4266	233	1	957	2	N	17			37
08	3100 N	1637	-0-	-1463	2803	140	1	1469	2	N	25			62
09	3000 N	2711	-0-	-289	2514	243	1	2443	2	N	23			85

ROBERT E. MEEK		WELL #: 3		RRCID -> 251328		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 7863		PERF. 7700 - 7752				
04	1099 N	906	-0-	-193	-0-	89	1	816	2	N	1			33
05	1054 N	932	-0-	-122	-0-	102	1	824	2	N	5			38
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	101	1	883	2	N	13			51
07	930 N	514	-0-	-416	-0-	99	1	407	2	N	7			58
08	930 N	762	-0-	-168	-0-	66	1	696	2	N	-0-			58
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	105	1	1056	2	N	13			71

HOLT		WELL #: 1		RRCID -> 255263		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 7958		PERF. 7758 - 7814				
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														

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.//		72481 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
JOHNSON HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	263240	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7770 - 7836	
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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
04	9870 X	9483	-0-	-387	-0-	385 1	9035 2	N	57		112
						63 9					
05	9889 X	9536	-0-	-353	-0-	401 1	9077 2	N	53		165
						58 9					
06	9570 X	9245	-0-	-325	-0-	384 1	8835 2	N	24		189
						26 9					
07	9889 X	5073	-0-	-4816	-0-	392 1	4681 2	N	-0-		189
08	9796 X	5887	-0-	-3909	-0-	218 1	5669 2	N	-0-	171 1	18
09	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	367 1	9127 2	N	42		60
						46 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
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		132
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		132
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-		132
07	248 N	140	-0-	-108	-0-	123 2	17 9	N	15		147
08	310 N	196	-0-	-114	-0-	196 2		N	-0-		147
*09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-		147

COUEY-HARFST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	234596	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	14018	PERF.12726 - 13260
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688		WELL #: 1		RRCID -> 242361		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10874 - 10894		
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST BLESSING				WELL #: 3		RRCID -> 244801		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10997 - 11908		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2023														

GTG OPERATING, LLC		337080		WELL #: 1		RRCID -> 204742		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11122 - 11142		
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	75	1	92	2	N	6			285
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	N	-0-			285
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	8			293
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			296
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			302
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			302

BLESSING UNIT NO. 3				WELL #: 1		RRCID -> 213313		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10900 - 10920		
04	3660 X	3554	-0-	-106	-0-	1012	1	2360	2	N	165	178	1	203
05	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	182	9	2741	2	N	167	179	1	191
06	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	184	9	2950	2	N	158	150	1	199
07	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	649	1			N	118			317
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-	174	9			N	118	301	1	134
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT			134

BLESSING UNIT NO. 2				WELL #: 1		RRCID -> 214566		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10495 - 10768		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			441
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			452
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	11			463
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9			N	5			468
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			474
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			474

BLESSING UNIT NO. 2				WELL #: 2		RRCID -> 221662		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10750 - 10852		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	3100 N	4119	-0-	1019	-0-	675	1	3444	2	N	-0-			1
08	3100 N	4119	-0-	1019	-0-	675	1	3444	2	N	-0-			1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2038				N	NO RPT			1

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080										
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236490		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172			
M	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
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	369 1	575 2	N	147			317
						162 9						
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	10 1	719 2	N	90			407
						99 9						
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	150 1	579 2	N	132	176 1		363
						145 9						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	82			445
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	82	177 1		350
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			350

BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 246966		COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			24
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

EAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279747		COMPL. DATE 01/28/2014			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-			87
07	14B2 EXT	3599	-0-	3599	3688	649 1	2950 2	N	-0-			87
08	14B2 EXT	3599	-0-	3599	7287	649 1	2950 2	N	-0-			87
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7287			N	NO RPT			87

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 177443		COMPL. DATE 08/18/2016			TOTAL DEPTH 12501 PERF.10814 - 11969			
TRULL		WELL #: 1										
04	2020 N	1009	-0-	-1011	-0-	965 3	44 9	Y	40			207
05	1147 N	930	-0-	-217	-0-	886 3	44 9	Y	40	100 1		147
06	990 N	842	-0-	-148	-0-	813 3	29 9	Y	26			173
07	1054 N	957	-0-	-97	-0-	906 3	51 9	Y	46	87 1		132
08	930 N	893	-0-	-37	-0-	859 3	34 9	Y	31			163
09	DLQ G-10	1276	-0-	1276	1276	1222 3	54 9	Y	49			212

TRULL		WELL #: 4		RRCID -> 197975		COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.//		72681 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
TRULL		WELL #:		3	RRCID ->	199612	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10153	- 11014
M	O	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
04		2930 N	901	-0-	-2029	-0-	862 3	39 9	Y	35		51
05		868 N	833	-0-	-35	-0-	725 3	108 9	Y	98	82 1	67
06		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	984 3	106 9	Y	96		163
07		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	967 3	125 9	Y	114	94 1	183
08		837 N	829	-0-	-8	-0-	797 3	32 9	Y	29		212
09	DLQ	G-10	687	-0-	687	687	658 3	29 9	Y	26		238

TRULL		WELL #:		5	RRCID ->	204611	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10640	- 11111
04		720 N	697	-0-	-23	-0-	605 3	92 9	N	84		307
05		744 N	654	-0-	-90	-0-	604 3	50 9	N	45	195 1	157
06		690 N	601	-0-	-89	-0-	582 3	19 9	N	17		174
07		782 N	782	-0-	-0-	-0-	666 3	116 9	N	105	182 1	97
08		710 N	710	-0-	-0-	-0-	609 3	101 9	N	92		189
09		717 N	717	-0-	-0-	-0-	600 3	117 9	N	106	179 1	116

TRULL		WELL #:		6	RRCID ->	205597	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	11436	PERF.10355	- 10847
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		-0-
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-		-0-
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-		-0-
07		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-		-0-
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-		-0-
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-

PRAIRIE BELL (11000)				72869 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
GLASSCOCK RANCH A		WELL #:		4	RRCID ->	249254	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10692	- 10700
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09	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
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	35 1	580 3	N	-0-		164
05		611 N	611	-0-	-0-	-0-	30 1	581 3	N	-0-		164
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	23 1	424 3	N	-0-		164
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	20 1	358 3	N	-0-		164
08		620 N	376	-0-	-244	-0-	24 1	352 3	N	-0-		164
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		164

PRAIRIE BELL (11000)			//CONT.// 72869 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO					
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611													
GLASSCOCK RANCH D			WELL #: 1		RRCID -> 258486			COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLASSCOCK RANCH B			WELL #: 2		RRCID -> 258524			COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196
09	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					
04	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	675	1	11231	3	N	20	180	1		36
							22	9								
05	15935	X	15935	-0-	-0-	-0-	756	1	14667	3	N	465	346	1		155
							512	9								
06	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	719	1	13037	3	N	488	359	1		284
							537	9								
07	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	614	1	10992	3	N	255	357	1		182
							281	9								
08	21049	X	9502	-0-	-11547	-0-	593	1	8749	3	N	145	176	1		151
							160	9								
09	15420	X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					N	NO RPT				151

MESSY OIL AND GAS, LLC			562067		RRCID -> 268008			COMPL. DATE 06/15/2010			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071					
OWENS			WELL #: 1													
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	211	2	36	9	N	33				58
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	202	2	30	9	N	27				85
06	480	N	150	-0-	-330	-0-	132	2	18	9	N	16				101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				105
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	98	2	17	9	N	15				120
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	30				150

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327		RRCID -> 055313			COMPL. DATE 03/06/1973			TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052					
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU			WELL #: 1													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

PRASIFKA (YEGUA)		72918 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		378508											
MECHURA, T. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189830		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 14808 PERF. 12666 - 12746					
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51

PRIHODA (YEGUA)		73175 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC		747002											
RASMUSSEN		WELL #: 7		RRCID -> 213251		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701					
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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					
04	5636	X	5636	-0-	-0-	5636	2		N	-0-			-0-
05	4712	X	3863	-0-	-849	3863	2		N	-0-			-0-
06	4956	X	4956	-0-	-0-	4956	2		N	-0-			-0-
07	4712	X	2324	-0-	-2388	2324	2		N	-0-			-0-
08	4712	X	2872	-0-	-1840	2872	2		N	-0-			-0-
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-			N	NO RPT			-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					
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	1	-0-
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
										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					
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	607			N	-0-			49
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	607			N	-0-			49
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	607			N	-0-			49
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	607			N	-0-			49
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	607			N	-0-	49	1	-0-
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	607			N	NO RPT			-0-
										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

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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		//CONT.//		74106 320	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN								
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		//CONT.//		252470												
AUSTIN COLLEGE		WELL #:		26	RRCID ->	144520	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3180 - 3196					
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DIEMER, MRS. ALBERTA		WELL #:		15	RRCID ->	236981	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	4331	PERF. 3212 - 3286					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN COLLEGE		WELL #:		38	RRCID ->	271147	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	4301	PERF. 3080 - 3090					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925				N	-0-					-0-
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		//CONT.//		74264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648							
RASMUSSEN LANGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	271091	COMPL. DATE	09/15/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7726 - 7732
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	5910 X	5743	-0-	-167	-0-	600 1	5098 2	N	41		64
						45 9					
05	6200 X	5935	-0-	-265	-0-	620 1	5274 2	N	37		101
						41 9					
06	6000 X	4970	-0-	-1030	-0-	600 1	4335 2	N	32		133
						35 9					
07	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-			N	-0-		133
08	6014 X	5640	-0-	-374	-0-	380 1	5226 2	N	31		164
						34 9					
09	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	580 1	5866 2	N	40	166 1	38
						44 9					

FIELD PETROLEUM CORP.		266906		WELL #:	1A	RRCID ->	178204	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7546 - 7592
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMSEY (9300 WILCOX)				74471 658	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLORADO			
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280								
DIXON, LOMA		WELL #:		2	RRCID ->	154800	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9331 - 9337
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	180 1	116
06		3000 N	2151	-0-	-849	2708	2117 2	34 9	N	31		147
07		3100 N	2106	-0-	-994	1714	2028 2	78 9	N	71	179 1	39
08		3100 N	2287	-0-	-813	901	2168 2	119 9	N	108		147
09		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT		147

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAMSEY (10,700)				74471 846	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
POOLE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	193384	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	10686 - 10692
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINTERMANN				WELL #:	2	RRCID ->	050040	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	10844	PERF.	3566 - 3600
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RAMSEY, E. (WILCOX 9370)			74473 430		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516											
PRIESMEYER, L.			WELL #: 1		RRCID -> 158691		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9368 - 9372			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	30 1	1812 2	N		49			123
							54 9							
05		840 N	840	-0-	-0-	-0-	30 1	810 2	N		-0-			123
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	30 1	399 2	N		-0-			123
07		989 N	989	-0-	-0-	-0-	31 1	958 2	N		-0-			123
*08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	31 1	1006 2	N		-0-			123
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N		NO RPT			123

RAMSEY, E. (WILCOX 10300)			74473 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516											
ZAHRADNICK, ALFRED			WELL #: 1		RRCID -> 091859		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10271 - 10276			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	120 1	1624 2	N		26			144
							29 9							
05		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	124 1	939 2	N		13			157
							14 9							
06		687 N	687	-0-	-0-	-0-	120 1	543 2	N		22	143 1		36
							24 9							
07		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	124 1	1379 2	N		13			49
							14 9							
*08		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	124 1	1177 2	N		21			70
							23 9							
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N		NO RPT			70

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700)			74473 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516											
PRIESMEYER "A"			WELL #: 2		RRCID -> 214235		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10702 - 10710			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

RANGER A (YEGUA)			74681 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK				
PALEO OIL COMPANY LLC			635131											
RANGER A			WELL #: 01		RRCID -> 286773		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 3802		PERF. 3066 - 3072			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	265480			N		NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	265480			N		NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	265480			N		NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	265480			N		NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	265480			N		NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-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	
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
04	14970 X	13234	-0-	-1736	-0-	600	1	12505	2	N	117	180 1	2 8 42
05	13795 X	13685	-0-	-110	-0-	129	9	620	1	N	132		174
06	13350 X	13292	-0-	-58	-0-	145	9	600	1	N	101	173 1	102
07	13702 X	9661	-0-	-4041	-0-	111	9	620	1	N	60		162
08	14069 X	14069	-0-	-0-	-0-	66	9	620	1	N	111	168 1	105
09	13290 X	13005	-0-	-285	-0-	122	9	120	1	N	115	167 1	3 8 50
						127	9						

BABY RUTH			WELL #:	1	RRCID ->	226692	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	9148 - 9237	
04	21120 X	19341	-0-	-1779	-0-	750	1	18229	2	N	329	382 1	89
05	21173 X	19284	-0-	-1889	-0-	362	9	775	1	N	284	179 1	194
06	20490 X	19327	-0-	-1163	-0-	312	9	750	1	N	268	365 1	97
07	21173 X	19716	-0-	-1457	-0-	295	9	775	1	N	285	182 1	200
08	20057 X	17736	-0-	-2321	-0-	314	9	688	1	N	211	361 1	50
09	19350 X	17524	-0-	-1826	-0-	232	9	200	1	N	248	187 1	1 8 110
						273	9						

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327										
HOLMES			WELL #:	1A	RRCID ->	209682	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9487 - 9627	
04	1140 N	75	-0-	-1065	-0-	75	2			N	-0-		653
05	589 N	17	-0-	-572	-0-	17	2			N	-0-	79 1	574
06	330 N	37	-0-	-293	-0-	37	2			N	-0-		574
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-		574
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		574
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		574

HCWD-58			WELL #:	1	RRCID ->	210921	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9484 - 9640	
04	780 N	232	-0-	-548	-0-	226	2	6	9	N	5		181
05	1023 N	51	-0-	-972	-0-	51	2			N	-0-		181
06	1050 N	109	-0-	-941	-0-	109	2			N	-0-		181
07	248 N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-		181
*08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		181
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		181

VANTAGE OPERATING, LLC			882608										
DUNKS			WELL #:	1	RRCID ->	294983	COMPL. DATE	10/30/2022	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	9493 - 9584	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	20365	-0-	20365	44080	20207 2	158 9	N	N	144	148 1				54
05		66462 X	22382	-0-	-44080	-0-	22114 2	268 9	N	N	244	120 1				178
06		22890 X	22446	-0-	-444	-0-	22264 2	182 9	N	N	165	164 1				179
07		24556 X	24556	-0-	-0-	-0-	24392 2	164 9	N	N	149	186 1				142
08		23653 X	22186	-0-	-1467	-0-	22044 2	142 9	N	N	129	136 1				135
09		25970 X	25970	-0-	-0-	-0-	25808 2	162 9	N	N	147	162 1				120

THARP, KATHLEEN				WELL #:	3	RRCID ->	143233	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9314 - 9324				
04		14B2 EXT	1174	-0-	1174	1282	1038 2	136 9	N	N	124	185 1				53
05		14B2 EXT	5548	-0-	5548	6830	5512 2	36 9	N	N	33					86
06		14178 X	7348	-0-	-6830	-0-	7272 2	76 9	N	N	69					155
07		3100 N	5840	-0-	2740	2740	5764 2	76 9	N	N	69	179 1				45
08		9702 X	6962	-0-	-2740	-0-	6923 2	39 9	N	N	35					80
09		7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7382 2	44 9	N	N	40					120

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				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	N	NO RPT					-0-

RATTLESNAKE MOUND (5350) 74821 477 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 ACE FIELD SERVICES, INC. 003526
 I P FARMS -N- WELL #: RRCID -> 141298 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8

PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2019

RATTLESNAKE MOUND (6400) 74821 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 BLACKSTONE 156 WELL #: RRCID -> 289172 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6963 - 6970

04	4230 #	3989	-0-	-241	-0-	1093	2	2896	9	N	2633	2618	1		244
05	5431 R	5431	-0-	-0-	-0-	1857	2	3574	9	N	3249	3209	1		284
06	4890 #	4800	-0-	-90	-0-	1057	2	3743	9	N	3403	3385	1		302
07	5053 #	4817	-0-	-236	-0-	1168	2	3649	9	N	3317	3266	1		353
08	5425 #	5367	-0-	-58	-0-	1436	2	3931	9	N	3574	3688	1		239
09	5250 #	4348	-0-	-902	-0-	1060	2	3288	9	N	2989	2669	1		559

RATTLESNAKE MOUND (7000) 74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BLACKSTONE WELL #: RRCID -> 284526 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6776 - 6779

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LTS OIL & GAS 511745
 STATE LEASE 66709 WELL #: RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAVEN FOREST (10200) 74870 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
 RAVEN FOREST UNIT A WELL #: RRCID -> 290584 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 9322 PERF.10200 - 10210

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165

RAVEN FOREST (11300)		74870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971								
USA-RAVEN FOREST		WELL #: 1		RRCID -> 251202		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 11911 PERF.13145 - 13281		
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
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		Y	7		105
05	341 N	113	-0-	-228	-0-	4 1	Y	57		162
						63 9				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	20		182
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	30		212
08	T. A.	-0-	-0-	-52	-0-		Y	-0-	179 1	33
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33

USA-RAVEN FOREST		WELL #: 4		RRCID -> 281392		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 11426 PERF.11400 - 11420		
04	10440 X	8347	-0-	-2093	-0-	782 1	Y	5		140
						6 9				
05	11687 X	6513	-0-	-5174	-0-	557 1	Y	18		158
						20 9				
06	11310 X	8309	-0-	-3001	-0-	1291 1	Y	32		190
						35 9				
07	11687 X	9773	-0-	-1914	-0-	1083 1	Y	41	180 1	51
						45 9				
08	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	957 1	Y	35		86
						39 9				
09	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	852 1	Y	27		113
						30 9				

RAVEN FOREST (TAYLOR)		74870 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY		
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971								
RAVEN FOREST UNIT A		WELL #: 7		RRCID -> 290151		COMPL. DATE 05/21/2020		TOTAL DEPTH 16538 PERF.15924 - 15944		
04	3780 #	1866	-0-	-1914	-0-	174 1	N	7		138
						8 9				
05	3906 #	2115	-0-	-1791	-0-	179 1	N	25		163
						28 9				
06	4031 R	4031	-0-	-0-	-0-	629 1	N	-0-		163
07	3596 #	2736	-0-	-860	-0-	304 1	N	7		170
						8 9				
08	2539 R	2539	-0-	-0-	-0-	273 1	N	-0-		170
09	4020 #	2585	-0-	-1435	-0-	253 1	N	-0-		170

RAYWOOD (COOK MTN.)		74993 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 008070		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 12485 PERF.11741 - 11863		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 LURA MIRE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 280172 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11158 - 11190

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	117	1	189	2	N	63		245
						69	9						
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	213	1	184	2	N	36	174 1	107
						40	9						
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	168	1	124	2	N	43		150
						47	9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		150
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		150
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		150

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 MORRIS, E. WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		22
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17
09	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

04	3000 N	1965	-0-	-1035	5019	600	1	1331	2	N	31	1 8	137
						34	9						
05	3100 N	2049	-0-	-1051	3968	620	1	1394	2	N	32		169
						35	9						
06	3000 N	2089	-0-	-911	3057	600	1	1475	2	N	13	159 1	23
						14	9						
07	3100 N	2012	-0-	-1088	1969	620	1	1382	2	N	9		32
						10	9						
08	3100 N	2004	-0-	-1096	873	620	1	1355	2	N	26		58
						29	9						
09	2283 N	1410	-0-	-873	-0-	120	1	1273	2	N	15	1 8	72
						17	9						

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)		//CONT.//		74993 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
CARRIZO-APACHE 1A UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212368	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	12064	PERF.12438 - 12524
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922				CNTY: LIBERTY			
HANKAMER		WELL #:		1ST	RRCID ->	192620	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11736 - 11746
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		429
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		429
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		429
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		429
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		429
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXACO FEE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	212211	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	13525	PERF.13145 - 13264
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXACO FEE "B"		WELL #:		4	RRCID ->	226462	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12940 - 13008
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
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
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
06	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848 2		Y	-0-	193
07	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6188 2		Y	-0-	193
08	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112 2		Y	-0-	193
09	5910 X	5477	-0-	-433	-0-	5477 2		Y	-0-	193

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140)		74993 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
BLOXSOM ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 192899		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 12430 PERF.12193 - 12251		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST)		74993 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900								
TEXACO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 145486		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7451 - 7471		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RAYWOOD (YEGUA 10400)		74993 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 184336		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

RAYWOOD (YEGUA 10,700)		74993 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
MITCHELL, THEO		WELL #: 1		RRCID -> 044645		COMPL. DATE 08/09/1968		TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) 74994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 HEBERT, EMILE WELL #: 2 RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	203 1	2322 2	N	-0-					110
07	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	204 1	2589 2	N	-0-					110
08	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	213 1	2434 2	N	4					114
09	2520 N	2413	-0-	-107	-0-	38 1	2357 2	N	16					130
						18 9								

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244

04	6420 X	6241	-0-	-179	-0-	486 1	5752 2	N	3					39
						3 9								
05	6510 X	6485	-0-	-25	-0-	474 1	6008 2	N	3					42
						3 9								
06	6300 X	5350	-0-	-950	-0-	430 1	4920 2	N	-0-					42
07	6448 X	6434	-0-	-14	-0-	469 1	5965 2	N	-0-					42
08	6479 X	5420	-0-	-1059	-0-	432 1	4947 2	N	37					79
						41 9								
09	6270 X	5695	-0-	-575	-0-	91 1	5573 2	N	28	1 8				106
						31 9								

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					37
09	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

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
06	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7434 2	231 9	N	210	192 1				202
07	7719 X	7696	-0-	-23	-0-	7454 2	242 9	N	220	359 1				63
08	7781 X	7755	-0-	-26	-0-	7515 2	240 9	N	218					281
09	7680 X	7274	-0-	-406	-0-	7087 2	187 9	N	170	361 1				90

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177617 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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
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
						42 9						
06	3960 X	3318	-0-	-642	-0-	267 1	3051 2	Y	-0-			165
07	3875 X	3566	-0-	-309	-0-	257 1	3266 2	Y	39	157 1		47
						43 9						
08	3627 X	3570	-0-	-57	-0-	285 1	3268 2	Y	15			62
						17 9						
09	3420 X	3183	-0-	-237	-0-	51 1	3132 2	Y	-0-			62

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

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
06	4350 X	3954	-0-	-396	-0-	3954 2		Y	-0-			109
07	4495 X	4195	-0-	-300	-0-	4195 2		Y	-0-			109
08	4495 X	4223	-0-	-272	-0-	4223 2		Y	-0-			109
09	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016 2		Y	-0-			109

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 MALLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063775 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			59
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850)		75010 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
MALLETT-MITCHELL UNIT #1		WELL #: 1 U		RRCID -> 124169		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH 12153 PERF.10881 - 10925		
M	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		18
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		18
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		18
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		18
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		18
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		18

RC (JACKSON)		75011 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
J. JONES		WELL #: 1		RRCID -> 250569		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 16088 PERF. 6668 - 6680		
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		102

REASONER (12600)		75057 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ARCADIA OPERATING, LLC		028734								
POOLE		WELL #: 3		RRCID -> 197643		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12610 - 12628		
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		173
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	11		184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	4		188
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		189
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		191

POOLE		WELL #: 2		RRCID -> 197874		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 13104 PERF.12640 - 12654		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		74

REBEL (YEGUA)		75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
NOME-DISHMAN		WELL #: 1		RRCID -> 226430		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 14207 PERF.13398 - 13431		
M	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
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	31 1	174 2	N	44	77
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	48 9	673 2	N	129 32 1	174
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	119 1	380 2	N	82 41 1	215
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	142 9	249 2	N	114 227 1	102
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	75 1	85 2	N	10	112
09	120 N	45	-0-	-75	-0-	90 9	32 2	N	6	118
						50 1				
						125 9				
						17 1				
						11 9				
						6 1				
						7 9				

REBEL (YEGUA)		//CONT.//		75122 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SUN-HARDER A		WELL #:		2	RRCID ->	242413	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12679	- 12720		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		14060 X	14060	-0-	-0-	-0-	2047	1	11401	2	N	556	357 1	524
							612	9						
05		13771 X	13771	-0-	-0-	-0-	1963	1	11112	2	N	633	663 1	494
							696	9						
06		12660 X	12660	-0-	-0-	-0-	1995	1	10128	2	N	488	818 1	164
							537	9						
07		14308 X	14308	-0-	-0-	-0-	2261	1	11223	2	N	749	554 1	359
							824	9						
08		13981 X	13981	-0-	-0-	-0-	2195	1	11078	2	N	644	543 1	460
							708	9						
09		13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	2147	1	11074	2	N	580	692 1	348
							638	9						

GRAHAM TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	266641	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	12285	PERF.11913	- 11946		
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
06		3570 X	2313	-0-	-1257	-0-	2172	2	141	9	N	128	180 1	174
07		3689 X	2504	-0-	-1185	-0-	2326	2	178	9	N	162	176 1	160
08		3689 X	2428	-0-	-1261	-0-	2282	2	146	9	N	133	159 1	134
09		3570 X	3058	-0-	-512	-0-	2901	2	157	9	N	143	169 1	108

MCDERMOND		WELL #:		5	RRCID ->	280671	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL DEPTH	15344	PERF.14131	- 14314		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RED BULL (COOK MOUNTAIN)		75177 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
O.B. RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	261255	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	13706	PERF.12494	- 12826		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

O.B. RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	265258	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12535	- 12563		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

O		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 (AB-4)		75234 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 247		WELL #:	188	RRCID ->	102549	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	13799	PERF.12582 - 12586
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149		Y	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (F-4)		75234 013		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR F-4 SD UNIT		WELL #:	191	RRCID ->	109058	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	9705	PERF. 9224 - 9247
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300		N	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB A FRIO 11)		75234 039		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 247		WELL #:	144	RRCID ->	081431	COMPL. DATE	03/11/1979	TOTAL DEPTH	14551	PERF.10090 - 10157
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	AMT	CODE	BALANCE

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666		N	NO RPT		38
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505		Y	NO RPT		9
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422		Y	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13)															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
STATE TRACT 247															
75234 299 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
293375															
WELL #: 199 RRCID -> 144286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10837 PERF.10238 - 10266															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RFR FRIO 15 GU															
WELL #: 184 RRCID -> 226731 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A															

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT				-0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 22B)															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
RFR TRACT 224															
75234 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
293375															
WELL #: 141 L RRCID -> 008113 COMPL. DATE 02/05/1963 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10891 - 10898															

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4)															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
RFR TRACT 247															
75234 351 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
293375															
WELL #: 175 U RRCID -> 070463 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A															

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 9)															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
RFR TRACT 247															
75234 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
293375															
WELL #: 154DF RRCID -> 076257 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9256 - 9264															

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10)															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
RFR TRACT 246															
75234 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS															
293375															
WELL #: 2 RRCID -> 037296 COMPL. DATE 09/17/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10) //CONT.// 75234 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375															
RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 097587 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	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															

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	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															

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	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															

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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															

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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															

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 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					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7199	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7199	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7199	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7199	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7199	
09	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					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795				N	NO RPT		8227	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795				N	NO RPT		8227	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795				N	NO RPT		8227	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795				N	NO RPT		8227	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795				N	NO RPT		8227	
09	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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735				Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735				Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735				Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735				Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735				Y	NO RPT		-0-	
09	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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122				Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122				Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122				Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122				Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122				Y	NO RPT		-0-	
09	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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	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

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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

04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1031
09	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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	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

PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2007

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			59

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

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				
06	6549 R	6549	-0-	-0-	-0-	1349 1	5054 2	N	54	59 1	13
						87 4	59 9				
07	8711	8680	-0-	-31	-0-	1674 1	6807 2	N	84	61 1	36
						107 4	92 9				
08	8711	8585	-0-	-126	-0-	1674 1	6693 2	N	101	112 1	25
						107 4	111 9				
09	8430	7585	-0-	-845	-0-	1439 1	5948 2	N	96	100 1	21
						92 4	106 9				

REEDY ROSE (WILCOX) 75544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
 DMAEBIL CORPORATION 221502
 GEO-WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 204134 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3814 - 3818

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

REUTER (EDWARDS)		//CONT.//		76075 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
REUTER		WELL #:		1	RRCID ->	110873	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	12565	PERF.12450 - 12457	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		3000 N	2413	-0-	-587	5378	2413	2	N	-0-		57
05		3100 N	2483	-0-	-617	4761	2483	2	N	-0-		57
06		3000 N	2348	-0-	-652	4109	2348	2	N	-0-		57
07		3100 N	2465	-0-	-635	3474	2465	2	N	-0-		57
08		3100 N	2465	-0-	-635	2839	2465	2	N	-0-		57
*09		3000 N	2352	-0-	-648	2191	2352	2	N	-0-		57

YOUNG, JOHN H., INC.				948460		CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
TRACI		WELL #:		2	RRCID ->	247002	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	12766	PERF.12476 - 12530	
04		6600 X	5099	-0-	-1501	-0-	5099	1	N	-0-		47
05		6820 X	6396	-0-	-424	-0-	6395	1	N	1		48
06		6090 X	5913	-0-	-177	-0-	5912	1	N	1	1	48
07		6231 X	6038	-0-	-193	-0-	6038	1	N	-0-		48
08		6386 X	5992	-0-	-394	-0-	5992	1	N	-0-		48
09		6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-			N	NO RPT		48

TYE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256107	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	13082	PERF.12546 - 12964	
04		2940 X	1698	-0-	-1242	-0-	1698	1	N	-0-		109
05		2852 X	2813	-0-	-39	-0-	2813	1	N	-0-	1	108
06		2430 X	1669	-0-	-761	-0-	1669	1	N	-0-		108
07		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	1	N	-0-		108
08		2821 X	2104	-0-	-717	-0-	2104	1	N	-0-		108
09		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT		108

ETHELMAE		WELL #:		1	RRCID ->	258223	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	13091	PERF.12550 - 12624	
04		12030 X	11246	-0-	-784	-0-	11246	1	N	-0-		245
05		10850 X	10832	-0-	-18	-0-	10832	1	N	-0-		245
06		10860 X	9975	-0-	-885	-0-	9975	1	N	-0-	1	244
07		11625 X	9228	-0-	-2397	-0-	9228	1	N	-0-		244
08		11625 X	10974	-0-	-651	-0-	10974	1	N	-0-		244
09		11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-0-			N	NO RPT		244

REXVILLE (WILCOX)				76105 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	182509	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11206 - 11526	
KAEICHELE "170"												
04		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	552	1	N	74	186	130
							81	9				
05		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	527	1	N	50	1	179
							55	9				
06		2400 X	2245	-0-	-155	-0-	280	1	N	115	174	120
							127	9				
*07		7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	850	1	N	35	1	154
							39	9				
*08		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	564	1	N	118	189	82
							130	9				
09		2400 X	2048	-0-	-352	-0-	229	1	N	32		114
							35	9				

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. ENGLAND-VIRNAU		//CONT.// //CONT.//	76105 700 429659	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: AUSTIN							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 184600	COMPL. DATE 07/16/2001	TOTAL DEPTH 11778	PERF.11206 - 11428						
04	2460 N	1536	-0-	-924	-0-	193 1 10 9	1333 2	N	9				164
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	227 1 14 9	1760 2	N	13				177
06	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	333 1 11 9	2185 2	N	10				187
*07	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	280 1 11 9	2138 2	N	10				197
*08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	293 1 9 9	2050 2	N	8	173 1			32
09	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	295 1 20 9	2304 2	N	18				50
KAECHELE "170"		WELL #: 2		RRCID -> 184756	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11204 - 11531						
04	2760 X	1948	-0-	-812	-0-	245 1 11 9	1692 2	N	10				130
05	2852 X	1873	-0-	-979	-0-	213 1 8 9	1652 2	N	7				137
06	2370 X	2224	-0-	-146	-0-	293 1 9 9	1922 2	N	8				145
*07	2449 X	1993	-0-	-456	-0-	231 1 4 9	1758 2	N	4				149
08	2449 X	1804	-0-	-645	-0-	225 1 3 9	1576 2	N	3				152
09	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	323 1 9 9	2524 2	N	8				160
REASER		WELL #: 1		RRCID -> 187889	COMPL. DATE 01/06/2002	TOTAL DEPTH 11798	PERF.11440 - 11568						
04	5220 X	4885	-0-	-335	-0-	613 1 31 9	4241 2	Y	28				197
05	5301 X	5138	-0-	-163	-0-	584 1 21 9	4533 2	Y	19	168 1	1 8		47
06	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	688 1 35 9	4515 2	Y	32	1 8			78
*07	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	640 1 30 9	4877 2	Y	27				105
*08	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	778 1 24 9	5443 2	Y	22				127
09	DLQ G-10	5777	-0-	5777	5777	654 1 20 9	5103 2	Y	18				145
REASER		WELL #: 2		RRCID -> 190573	COMPL. DATE 08/04/2002	TOTAL DEPTH 11817	PERF.11153 - 11530						
04	3690 X	3399	-0-	-291	-0-	428 1 9 9	2962 2	Y	8				73
05	3999 X	3531	-0-	-468	-0-	402 1 12 9	3117 2	Y	11				84
06	3870 X	3776	-0-	-94	-0-	498 1 9 9	3269 2	Y	8				92
*07	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	465 1 2 9	3544 2	Y	2				94
08	3751 X	3011	-0-	-740	-0-	376 1 3 9	2632 2	Y	3				97
09	DLQ G-10	2568	-0-	2568	2568	291 1 3 9	2274 2	Y	3				100

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
REASER		WELL #: 5		RRCID -> 195677		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11188 - 11561			
04	4470 X	3205	-0-	-1265	-0-	401	1	2775	2	N	26					92
05	4061 X	3727	-0-	-334	-0-	423	1	3284	2	N	18					110
06	3930 X	3666	-0-	-264	-0-	482	1	3167	2	N	15					125
*07	4061 X	3902	-0-	-159	-0-	450	1	3433	2	N	17					142
*08	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	546	1	3816	2	N	28					170
09	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	427	1	3330	2	N	17					187
REASER "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 195683		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11243 - 11560			
04	3330 X	2255	-0-	-1075	-0-	280	1	1940	2	N	32					177
05	3441 X	2790	-0-	-651	-0-	315	1	2446	2	N	26	1	8			202
06	3330 X	2803	-0-	-527	-0-	367	1	2411	2	N	23	1	8			224
*07	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	374	1	2853	2	N	22	184	1			62
08	2852 X	2013	-0-	-839	-0-	249	1	1743	2	N	19	1	8			80
09	2700 X	906	-0-	-1794	-0-	102	1	798	2	N	5					85
REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11267 - 11492			
04	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	258	1	1787	2	N	12					47
05	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	395	1	3066	2	N	19	1	8			65
06	3000 N	3122	-0-	122	122	410	1	2694	2	N	16	1	8			80
*07	1886 N	1764	-0-	-122	-0-	204	1	1554	2	N	5					85
*08	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	241	1	1685	2	N	4					89
09	1650 X	1533	-0-	-117	-0-	173	1	1351	2	N	8					97
BECKENDORFF		WELL #: 2		RRCID -> 197289		COMPL. DATE 08/20/2003				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11190 - 11516			
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	41	1	281	2	N	-0-					172
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	82	1	636	2	N	-0-					172
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	48	1	317	2	N	-0-					172
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	48	1	368	2	N	-0-					172
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	54	1	376	2	N	-0-					172
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					172
ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 2		RRCID -> 199639		COMPL. DATE 01/10/2004				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11111 - 11493			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 JOHNSTON, EULA MAY WELL #: 1 RRCID -> 199886 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	455	1	3147	2	N	-0-		69
05	3689 X	2829	-0-	-860	-0-	322	1	2496	2	N	10		79
						11	9						
06	3570 X	2343	-0-	-1227	-0-	307	1	2014	2	N	20		99
						22	9						
07	3689 X	1509	-0-	-2180	-0-	175	1	1334	2	N	-0-		99
08	3689 X	1990	-0-	-1699	-0-	249	1	1740	2	N	1		100
						1	9						
09	3570 X	1546	-0-	-2024	-0-	176	1	1370	2	N	-0-		100

 SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 202602 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391

04	2940 X	2528	-0-	-412	-0-	317	1	2196	2	N	14		104
						15	9						
05	3038 X	1443	-0-	-1595	-0-	163	1	1268	2	N	11		115
						12	9						
06	2940 X	2200	-0-	-740	-0-	289	1	1901	2	N	9		124
						10	9						
*07	3038 X	2626	-0-	-412	-0-	304	1	2319	2	N	3		127
						3	9						
08	2604 X	1543	-0-	-1061	-0-	193	1	1348	2	N	2		129
						2	9						
09	3000 N	4204	-0-	1204	1204	476	1	3717	2	N	10		139
						11	9						

 REASER WELL #: 7 RRCID -> 202603 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500

04	4140 X	3848	-0-	-292	-0-	483	1	3343	2	N	20		124
						22	9						
05	4278 X	3526	-0-	-752	-0-	400	1	3104	2	N	20		144
						22	9						
06	4230 X	4022	-0-	-208	-0-	530	1	3480	2	N	11		155
						12	9						
*07	4371 X	3778	-0-	-593	-0-	437	1	3335	2	N	5		160
						6	9						
08	4371 X	4068	-0-	-303	-0-	507	1	3547	2	N	13	1 8	172
						14	9						
09	3840 X	3797	-0-	-43	-0-	431	1	3360	2	N	5		177
						6	9						

 ENGLAND-VIRNAU WELL #: 3 RRCID -> 203768 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532

04	690 N	634	-0-	-56	-0-	80	1	551	2	N	3		190
						3	9						
05	868 N	844	-0-	-24	-0-	96	1	744	2	N	4		194
						4	9						
06	930 N	649	-0-	-281	-0-	85	1	560	2	N	4		198
						4	9						
*07	651 N	603	-0-	-48	-0-	69	1	526	2	N	7		205
						8	9						
08	837 N	585	-0-	-252	-0-	72	1	507	2	N	5		210
						6	9						
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	60	1	472	2	N	4		214
						4	9						

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

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659										
KAECHHELE "170"		WELL #: 4		RRCID -> 203942	COMPL. DATE 08/29/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11265	- 11564				
04	1020 N	657	-0-	-363	-0-	83 1	574 2	N	-0-	65		
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	196 1	1523 2	N	-0-	65		
06	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	144 1	944 2	N	-0-	65		
*07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	124 1	947 2	N	-0-	65		
08	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	203 1	1418 2	N	-0-	65		
*09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	129 1	1195 2	N	-0-	65		

CRANZ TRUST 834		WELL #: 1		RRCID -> 217827	COMPL. DATE 04/05/2006	TOTAL DEPTH 11800	PERF.12397	- 12018				
04	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	487 1	3371 2	N	27	1 8	217	
						30 9						
05	4309 X	3660	-0-	-649	-0-	412 1	3197 2	N	46	178 1	1 8	84
						51 9						
06	4170 X	3834	-0-	-336	-0-	501 1	3288 2	N	41			125
						45 9						
*07	4309 X	3868	-0-	-441	-0-	446 1	3398 2	N	22			147
						24 9						
08	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			N	NO RPT			147
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			N	NO RPT			147

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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

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				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	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				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	170		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	170		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	170		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	170		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	170		
09	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							
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MERTA, CELESTINA ET AL		77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
CORNELIUS		WELL #:	1	RRCID ->	128345	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	7950 PERF. 7612 - 7668	
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
06	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	900 1	6365 2	N	34	246
07	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	930 1	3341 2	N	9	184 1 71
*08	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	630 1	4705 2	N	48	119
*09	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	900 1	6550 2	N	25	144

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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-39002		N	NO RPT	-0-

KLEIMANN A		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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17513		N	-0-	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)		77611 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
ROCK ISLAND SWD, LLC		722926													
ROCK ISLAND SWD		WELL #:	1	RRCID ->	165565	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3326 - 3415				
M	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550)		77613 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085													
DELTA, D. Z.		WELL #:	1	RRCID ->	179739	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	2754 - 2766				
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2		N	-0-				-0-
05	3348	X	3332	-0-	-16	-0-	3332	2		N	-0-				-0-
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2		N	-0-				-0-
07	3472	X	3320	-0-	-152	-0-	3320	2		N	-0-				-0-
08	3472	X	3164	-0-	-308	-0-	3164	2		N	-0-				-0-
09	3360	X	2251	-0-	-1109	-0-	2251	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				
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				144
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012															

MORRISON, LAVINE O.		WELL #:	2	RRCID ->	075077	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	N/A				
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							
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	215	1	1483	2	N	28			138
							31	9							
07	2015	N	1838	-0-	-177	-0-	315	1	1479	2	N	40			178
							44	9							
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	335	1	1478	2	N	27			205
							30	9							
09	1740	N	839	-0-	-901	-0-	243	1	596	2	N	-0-			205

STEGER, R. L. G. U. NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	173002	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	9656 - 9681				
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
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	2	N	-0-			74
07	248	N	125	-0-	-123	-0-	22	1	103	2	N	-0-			74
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	38	1	208	2	N	-0-			74
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			74

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.)		77615 653		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
LUCKETT		WELL #: 1		RRCID -> 205312		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 10467 PERF.10378 - 10408							
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, W. (1570)		77615 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
MIDDLETON OIL COMPANY		565000													
MILENTZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 162304		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624							
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
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-
06	390	N	194	-0-	-196	-0-	24	1	170	2	N	-0-			-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	61	1	283	2	N	-0-			-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	2	N	-0-			-0-
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	83	1	204	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	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
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
06	4020	X	2991	-0-	-1029	-0-	2973	2	18	9	N	16			194
07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-			194
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-			194
*09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-			194

PRAIRIE CREEK		77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
		511280													
		WELL #: 2		RRCID -> 127969		COMPL. DATE 05/25/1988		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680							
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
04	2490	X	738	-0-	-1752	-0-	738	2			N	-0-			94
05	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			94
06	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			94
07	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			94
08	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			94
*09	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	150	1	900	2	N	-0-			94

PARK UNIT		77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
		511280													
		WELL #: 2		RRCID -> 132012		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618							
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
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-			108
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-			108
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-			108
07	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-			108
08	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-			108
*09	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			108

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.//		77759 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
YOUNG, JOHN H., INC.				948460										
SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	115952	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	13706	PERF.12602 - 12608		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
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						
06		10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	999	1	9209	2	N	11	1 1	95
							12	9						
07		9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	866	1	8411	2	N	12	2 1	105
							13	9						
08		10850 X	10219	-0-	-631	-0-	990	1	9214	2	N	14		119
							15	9						
09		10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT		119

KATHRYN				WELL #:	1	RRCID ->	122031	COMPL. DATE	07/03/1986	TOTAL DEPTH	13146	PERF.12575 - 12585		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33

COUNTS, JOAN				WELL #:	1	RRCID ->	124126	COMPL. DATE	05/08/1987	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12611 - 12677		
04		7380 X	6003	-0-	-1377	-0-	540	1	5460	2	N	3		160
							3	9						
05		7626 X	4967	-0-	-2659	-0-	477	1	4488	2	N	2		162
							2	9						
06		7380 X	6260	-0-	-1120	-0-	612	1	5646	2	N	2		164
							2	9						
07		6820 X	6091	-0-	-729	-0-	568	1	5520	2	N	3		167
							3	9						
08		7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	690	1	6425	2	N	-0-		167
09		6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT		167

JULIE				WELL #:	1	RRCID ->	125993	COMPL. DATE	08/14/1987	TOTAL DEPTH	13560	PERF.12627 - 12649		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		75

JENNIFER				WELL #:	1	RRCID ->	127131	COMPL. DATE	04/13/1988	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13131 - 13158		
04		9420 X	9039	-0-	-381	-0-	813	1	8220	2	N	5		207
							6	9						
05		9734 X	8386	-0-	-1348	-0-	805	1	7581	2	N	-0-		207
06		9420 X	9033	-0-	-387	-0-	883	1	8147	2	N	3	1 1	209
							3	9						
07		9734 X	8543	-0-	-1191	-0-	796	1	7739	2	N	7		216
							8	9						
08		10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	972	1	9051	2	N	6		222
							7	9						
09		9030 X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT		222

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.//		77759 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FAYETTE	
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.//		948460								
MARGO		WELL #:		1	RRCID ->	131705	COMPL. DATE	06/29/1989	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12632 - 12695
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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
06		2010 X	1592	-0-	-418	-0-	156 1	1436 2	N	-0-		89
07		1612 N	1457	-0-	-155	-0-	136 1	1321 2	N	-0-		89
08		1736 N	1530	-0-	-206	-0-	149 1	1381 2	N	-0-		89
09		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT		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

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-
06		3000 N	2016	-0-	-984	3203	399 1	1617 2	N	-0-		-0-
07		3100 N	1614	-0-	-1486	1717	234 1	1380 2	N	-0-		-0-
08		3100 N	1607	-0-	-1493	224	174 1	1433 2	N	-0-		-0-
09		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT		-0-

ROOT (2170)				78146 430	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO	
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057								
MCLANE TEXAS TRUST		WELL #:		143	RRCID ->	086496	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	2156 - 2170

04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	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

04		3000 N	1380	-0-	-1620	2602	1380 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	1703	-0-	-1397	1205	1703 2		N	-0-		-0-
06		2601 N	1396	-0-	-1205	-0-	1396 2		N	-0-		-0-
07		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	219 1	1290 2	N	-0-		-0-
08		1488 N	1478	-0-	-10	-0-	161 1	1317 2	N	-0-		-0-
09		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT		-0-

ROOT (2250)				78146 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO	
GARRISON LTD.				295861								
CONCORD, COYLE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	199795	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2208 - 2211

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROOT 'N TOOT 'N (YEGUA)		78151 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
RASMUSSEN		WELL #:		1A	RRCID ->	187334	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-

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			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UECKERT		78211 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
		562067										
		WELL #:		1	RRCID ->	158840	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH 11534 PERF.10708 - 10715			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

ROSANNA (WILCOX 10750)		78211 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067										
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #:		1	RRCID ->	124957	COMPL. DATE	07/15/1987	TOTAL DEPTH 13700 PERF.10726 - 10742			
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSANNA (WILCOX 10860)		78211 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067										
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #:		1	RRCID ->	124956	COMPL. DATE	07/15/1987	TOTAL DEPTH 13700 PERF.10864 - 10880			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSANNA (WILCOX 11000) 78211 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
 WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1-T RRCID -> 148066 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 11036 - 11080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130					150
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					210
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					260
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	177	1			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					151

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
 GILMAN WELL #: RRCID -> 119424 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018																

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 ROSENBAUM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266542 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ROSENBERG (YEGUA 8120)		78319 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND	
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670							
JACKSON, H. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 089461		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8118 - 8128	
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	91
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	91
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	91
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	91
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	91
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	91
ROSENBERG (5025 FRIO)		78319 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND	
OBLAEN RESOURCES LLC		617546							
MILLER, SADIE		WELL #: 2		RRCID -> 183665		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5028 - 5031	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800)		78321 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: FORT BEND	
OBLAEN RESOURCES LLC		617546							
FOSTER FARMS SHALLOW		WELL #: 2		RRCID -> 277456		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 4722	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	16
ROSENBERG, NORTH (5200)		78321 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND	
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499							
ROBINOWITZ		WELL #: 1		RRCID -> 116741		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5178 - 5180	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	61
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	61
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	61
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	61
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	61
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	61
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013									

OIL AND GAS DIVISION

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN)		78329 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC		120648												
DYER "D"		WELL #:	5	RRCID ->	184418	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	8880 - 8890			
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			95

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)		78329 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC		120648												
MUELLER		WELL #:	1	RRCID ->	207013	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9400 - 9637			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24			101
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			109

DYER UNIT		78329 10		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
		WELL #:	10	RRCID ->	233039	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	9572 - 9665			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROUND BUNCH (HACKBERRY)		78535 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
OLIPDP II, LLC		100467												
ROUND BUNCH		WELL #:	1	RRCID ->	205441	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	9690 - 9734			
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
06	9880	9665	-0-	-215	-0-	6391	2	3274	9	N	2976	3349	1	642
07	11549	10657	-0-	-892	-0-	6939	2	3718	9	N	3380	3331	1	691
08	11589	10677	-0-	-912	-0-	6751	2	3926	9	N	3569	3149	1	1111
09	9450	8814	-0-	-636	-0-	6012	2	2802	9	N	2547	2810	1	848

ROWAN (FRIO 8900)		78613 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
D.C. ENERGY		196099												
ROWAN GPU - HUBBARD		WELL #:		RRCID ->	119999	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8910 - 8915			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2014														

ROWAN, NORTH (10,800)				78615 830	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152									
SUMMERS, E. L.				WELL #:	1	RRCID ->	043201	COMPL. DATE	01/04/1968	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10858 - 10864	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

04		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 4		N	-0-		56
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 4		N	-0-		56
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 4		N	-0-		56
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 4		N	-0-		56
*08		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 4		N	-0-		56
09		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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		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	
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 4		N	-0-		40
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 4		N	-0-		40
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 4		N	-0-		40
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 4		N	-0-		40
*08		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 4		N	-0-		40
09		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	
04		1470	-0-	-0-	-1470	-0-				N	150	180 1	154
05		2321	1920	-0-	-401	-0-		1736 2	184 9	N	167	176 1	145
06		1470	1757	-0-	287	287		1595 2	162 9	N	147	172 1	120
07		1519	1241	-0-	-278	9		1105 2	136 9	N	124	173 1	71
*08		1978	1744	-0-	-234	-0-		1539 2	205 9	N	186		257
09		1470	NO RPT	-0-	-1470	-0-				N	NO RPT		257

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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, S.W. (12600) 78875 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277945 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 13311 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUGELEY, SW. (12850) 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PETERSON, RALPH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSEN, RALPH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					27
05	729 N	595	-0-	-134	-0-	25	1	551	2	Y	17					44
						19	9									
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	22	1			22
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	237	2	Y	1					23
						1	9									
08	589 N	157	-0-	-432	-0-	7	1	149	2	Y	1					24
						1	9									
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					24

RUGELEY, SW (12850, N) 78875 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094833 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101

04	DLQ G-10	406	-0-	406	1543	12	1	393	2	Y	1					152
						1	9									
05	1844 R	301	-0-	-1543	-0-	13	1	281	2	Y	6					158
						7	9									
06	990 #	96	-0-	-894	-0-	2	1	92	2	Y	2	41	1			119
						2	9									
07	1023 #	274	-0-	-749	-0-	11	1	259	2	Y	4					123
						4	9									
08	434 #	226	-0-	-208	-0-	9	1	216	2	Y	1					124
						1	9									
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					124

RUGELEY, S.W. (13100) 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HANSEN, E. O. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, S.W. (13100)		//CONT.//		78875 575	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SOG - OLSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269961	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	16644	PERF.	13135 - 13205	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
04		480 N	346	-0-	-134	-0-	10	1	336	2	Y	-0-	155
05		217 N	121	-0-	-96	-0-	5	1	115	2	Y	1	156
							1	9					
06		150 N	144	-0-	-6	-0-	4	1	138	2	Y	2	148
							2	9					
07		372 N	301	-0-	-71	-0-	12	1	276	2	Y	12	160
							13	9					
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	Y	1	161
							1	9					
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	161

RUGELEY, SW. (13225)				78875 595	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
ALLEN, C. R.		WELL #:		1	RRCID ->	197034	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	13248 - 13380	
04		609 N	609	-0-	-0-	-0-	567	2	42	9	N	38	108
05		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1041	2	92	9	N	84	192
06		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1598	2	106	9	N	96	288
07		558 N	557	-0-	-1	-0-	532	2	25	9	N	23	133
08		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	981	2	77	9	N	70	203
09		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1121	2	72	9	N	65	268

RUGELEY, SW. (14700 SAND)				78875 612	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
SYNERGY-HOLLAND		WELL #:		1	RRCID ->	175397	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	15173	PERF.	13791 - 14749	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RUGELEY, SW (14800)				78875 625	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
SYNERGY-HOLLAND		WELL #:		1	RRCID ->	199226	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	15173	PERF.	13791 - 13924	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RUGELEY, SW (14400)				78875 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
OLSON, JO ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	090935	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	15475	PERF.	14154 - 14279	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	101
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	101
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	101
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	101
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	101
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	101

RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B) 78875 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SAVAGE, H.S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 090149 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12892 - 12995

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
04	3000 N	3481	-0-	481	481	101	1	3300	2	Y	73		192
05	2546 N	2065	-0-	-481	-0-	80	9	1911	2	Y	63		255
06	690 N	507	-0-	-183	-0-	69	9	471	2	Y	23	35 1	243
07	2294	250	-0-	-2044	-0-	11	1	239	2	Y	1		244
08	2294	539	-0-	-1755	-0-	25	9	507	2	Y	9		253
09	3480 #	-0-	-0-	-3480	-0-	10	9			Y	-0-		253

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 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
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
06	1020 N	753	-0-	-267	-0-	753	2			N	-0-		34
07	1023 N	824	-0-	-199	-0-	824	2			N	-0-		34
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-		34
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	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 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
04	3000 N	2480	-0-	-520	4982	701	1	1461	2	N	289	245 1	330
05	3100 N	2520	-0-	-580	4402	318	9	1530	2	N	242	396 1	176
06	3000 N	2462	-0-	-538	3864	724	1	1446	2	N	286	246 1	216
07	3100 N	2487	-0-	-613	3251	266	9	1496	2	N	243	198 1	261
08	3100 N	2392	-0-	-708	2543	701	1	1368	2	N	273	385 1	149
09	3000 N	2354	-0-	-646	1897	267	9	1415	2	N	216	174 1	191

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 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
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
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-		129
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		129
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		129
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	525	519 1	135

SAM HOUSTON		80054 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER							
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263													
GIBBS BROTHERS & COMPANY A		WELL #:		3		RRCID -> 233281		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2038 - 2042	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SANDY (WILCOX, LOWER)		80638 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
KAINER-HARFST GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 247670		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11123		PERF. 11046 - 11082		
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	628	1	2006	2	N	54		104
05	2883	X	2792	-0-	-91	-0-	643	1	2080	2	N	63		167
06	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	629	1	1939	2	N	27		194
07	2883	X	2494	-0-	-389	-0-	635	1	1833	2	N	24	163 1	55
08	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	642	1	2028	2	N	62		117
09	2700	X	2421	-0-	-279	-0-	625	1	1779	2	N	15		132

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		
04	4830	#	4637	-0-	-193	-0-	377	1	2538	2	N	1565	1239 1	491
05	4991	#	4781	-0-	-210	-0-	1722	9	2553	2	N	1581	1770 1	302
06	4740	#	4472	-0-	-268	-0-	467	1	2344	2	N	1510	1404 1	408
07	5015	R	5015	-0-	-0-	-0-	1661	9	2541	2	N	1482	1630 1	260
08	4836	#	4265	-0-	-571	-0-	844	1	2001	2	N	1300	1245 1	315
09	4650	#	4381	-0-	-269	-0-	1430	9	2364	2	N	1485	1573 1	227

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		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012

SARGENT (6060) 81097 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
 SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 250182 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARGENT (6525) 81097 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 FORTUNE OPERATING COMPANY 278766
 SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 234362 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6630 - 6640

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

SCHIURRING (2250) 81462 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 WHITNELL, MARJORIE WELL #: 1 RRCID -> 071061 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2251 - 2258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHWAB (WILCOX) 81676 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 OLIPDP II, LLC 100467
 WEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 260891 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855

M	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43

SEABREEZE		81851 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
ACOM SEABREEZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246897		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496				
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
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			3
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			3
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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				
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
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			122
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			122
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			122
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			122
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			122
09		0 #	NO RPT	-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				
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			51
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			51
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			51
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			51
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			51
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	NO RPT	-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				
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
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			6
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			6
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			6
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			6
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			6
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			6
		RECLASSIFIED TO OIL										
							01/03/2019					

OIL AND GAS DIVISION

SEABREEZE (MARG. 7 FB B)		81851 726		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
SEABREEZE LAND CO		WELL #:		RRCID -> 166793		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/1998										

PIPKIN, S. W. "A"		WELL #:		RRCID -> 170440		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	26
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	26
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	26
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	26
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	26
09	0 #	NO RPT	-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 #:		RRCID -> 162629		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SEABREEZE, N. (MARG 7)		81853 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152							
ORYX-SUN FEE		WELL #:		RRCID -> 170297		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER)		81853 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152							
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:		RRCID -> 169375		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9972 - 10028	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	23
09	0 N	NO RPT	-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					
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILLBOLDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			21
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-		21
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-		21
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			21

HINTZ ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534					
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	Y	35		96
						39	9						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			101
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			101
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	18	1	1534	2	Y	-0-		101
*08	3100 N	3200	-0-	100	100	62	1	3138	2	Y	-0-		101
09	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT			101

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890					
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-

LIEBERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210199		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786					
04	14B2 EXT	6207	-0-	6207	31546	30	1	6177	2	N	-0-		104
05	14B2 EXT	9590	-0-	9590	41136	30	1	9554	2	N	5		109
						6	9						
06	14B2 EXT	9058	-0-	9058	50194	30	1	9003	2	N	23		132
						25	9						
07	14B2 EXT	6062	-0-	6062	56256	30	1	6013	2	N	17		149
						19	9						
08	14B2 EXT	7787	-0-	7787	64043	31	1	7747	2	N	8		157
						9	9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	64043					N	NO RPT		157

HILLBOLDT		WELL #: 6		RRCID -> 210200		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	176	2	N	-0-		56
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	N	-0-		56
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516											
HILLBOLDT		WELL #:		2	RRCID ->	215622	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	10360	-	10385	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1143 N	255	-0-	-888	-0-		25	1	230	2	N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			75
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		145	1	1437	2	N	-0-			75
*08	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-		150	1	1951	2	N	-0-			75
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	217825	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10412	-	10466	
*01	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-		108	1	2246	2	N	28			28
							31	9							
*02	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-		156	1	3287	2	N	25			53
							28	9							
*03	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-		126	1	1890	2	N	14			67
							15	9							
*04	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-		162	1	3861	2	N	35			102
							39	9							
*05	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-		180	1	3102	2	N	4			106
							4	9							
*06	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-		180	1	1582	2	N	-0-			106
*07	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-		72	1	1591	2	N	24			130
							26	9							
*08	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-		180	1	4920	2	N	56			186
							62	9							
09	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-						N	NO RPT			186

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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SEGNO (YEGUA -U-)		82140 416		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY		677770								
WING, SARAH F.		WELL #:	4	RRCID ->	295272	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL DEPTH	11630 PERF. 6369 - 6373	
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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/24/2023										

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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRIME OPERATING COMPANY		677770								
WING, SARAH F.		WELL #:	45 U	RRCID ->	008231	COMPL. DATE	12/16/1940	TOTAL DEPTH	8056 PERF. 5278 - 5285	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT									-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		182
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		186
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		188
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		192

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

WING, SARAH F.		82145 220		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK				
		677770										
		WELL #: 60		RRCID -> 111045		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 8299 - 8319		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
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						
06	1799 R	1799	-0-	-0-	-0-	541 1	1193 2	N	59	41	1	29
						65 9						
07	1912 R	1912	-0-	-0-	-0-	733 1	1149 2	N	27	35	1	21
						30 9						
08	2277 R	2277	-0-	-0-	-0-	749 1	1473 2	N	50	58	1	13
						55 9						
09	2130 #	1832	-0-	-298	-0-	659 1	1096 2	N	70	51	1	32
						77 9						

SERBIN (TAYLOR SAND)		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
E P C OIL & GAS, INC.		238482										
STANCIAK, JANICE KAY		WELL #: 1		RRCID -> 142139		COMPL. DATE 11/22/1990		TOTAL DEPTH 5270		PERF. N/A		
04	8 #	6	-0-	-2	-0-	6 2		Y	-0-			10
05	8 #	6	-0-	-2	-0-	6 2		Y	-0-			10
06	8 #	5	-0-	-3	-0-	5 2		Y	-0-			10
07	8 #	5	-0-	-3	-0-	5 2		Y	-0-			10
08	6 #	2	-0-	-4	-0-	2 2		Y	-0-			10
09	6 #	2	-0-	-4	-0-	2 2		Y	-0-			10

KRAUSS, DONNA		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
		238482										
		WELL #: 1		RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 5264		PERF. N/A		
04	90 #	48	-0-	-42	-0-	48 2		N	-0-			32
05	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			32
06	90 #	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-			32
07	93 #	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-			32
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			32
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			32

ROITSCH, ROGER		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
		238482										
		WELL #: 1		RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5240		PERF. N/A		
04	11 #	9	-0-	-2	-0-	9 2		Y	-0-			11
05	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2		Y	-0-			11
06	9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2		Y	-0-			11
07	9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2		Y	-0-			11
08	9 #	3	-0-	-6	-0-	3 2		Y	-0-			11
09	9 #	3	-0-	-6	-0-	3 2		Y	-0-			11

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B	CNTY: BASTROP				
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482									
ROITSCH, ROGER		WELL #:		2	RRCID ->	142142	COMPL. DATE	03/07/1990	TOTAL DEPTH	5222	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS 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

04	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-		11
05	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-		11
06	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-		11
07	8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-		11
08	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-		11
09	8 #	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-		11

KRAUSE, CONNIE GAIL				WELL #:	1	RRCID ->	143602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5435	PERF.	5100 - 5115
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-		-0-
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-		-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-		-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-		-0-
08	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
09	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-		-0-

PESCHKE, J. M. O.				WELL #:	1A	RRCID ->	143888	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	5081 - 5098
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		24
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		24
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-		24
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-		24
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-		24
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		24

SAN DIA PRODUCING COMPANY				WELL #:	745960	RRCID ->	128837	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	5242	PERF.	5050 - 5068
04	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-		35
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-		35
06	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-		35
07	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-		35
08	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-		35
09	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-		35

TRIVISTA OPERATING LLC				WELL #:	871169	RRCID ->	126196	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4923 - 4939
04	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-		-0-
05	310 #	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-		-0-
06	300 #	41	-0-	-259	-0-	41	2			Y	-0-		-0-
07	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-		-0-
08	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-		-0-
09	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-		-0-

MIKULEC -A-				WELL #:	1	RRCID ->	126727	COMPL. DATE	12/05/1987	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5043 - 5054
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169										
COOK, KATHERINE E.		WELL #: 1A		RRCID ->	126963	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4866 - 4884	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ESCHBERGER -A-		WELL #: 1		RRCID ->	126971	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4932 - 4945	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 3		RRCID ->	126972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5086	PERF.	4998 - 5014	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 2		RRCID ->	127066	COMPL. DATE	09/19/1987	TOTAL DEPTH	5238	PERF.	5062 - 5077	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30

MATTINGLY		WELL #: 1		RRCID ->	127294	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	5224	PERF.	5032 - 5064	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
06	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		10
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-		10
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-		10

HOFFMAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID ->	127295	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	5308	PERF.	5148 - 5178	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		19

GONZALES		WELL #: 1		RRCID ->	127303	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	5108	PERF.	4950 - 4968	
04	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2		Y	-0-		8
05	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2		Y	-0-		8
06	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	2		Y	-0-		8
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-		8
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-		8
*09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-		8

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
DWORACZYK		WELL #: 1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4961 - 4984				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	92	2	9	9	Y	8			8
07	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-			8
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			8
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-			8

ESCHBERGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4930 - 4950				
04	210 #	165	-0-	-45	-0-	165	2			Y	-0-			8
05	217 #	48	-0-	-169	-0-	48	2			Y	-0-			8
06	210 #	82	-0-	-128	-0-	82	2			Y	-0-			8
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			8
08	217 #	138	-0-	-79	-0-	138	2			Y	-0-			8
09	180 #	111	-0-	-69	-0-	111	2			Y	-0-			8

SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 5172		PERF. 5033 - 5043				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	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				
04	390 #	159	-0-	-231	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
09	150 #	99	-0-	-51	-0-	99	2			Y	-0-			-0-

HOFFMAN		WELL #: 2		RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5157 - 5167				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	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				
04	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			23
05	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			23
06	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			23
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-			23
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-			23
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-			23

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #: 3		RRCID -> 128435		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5125 - 5138				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169								
S&M ENERGY-DEAN STUESSY A		WELL #:		1	RRCID ->	128436	COMPL. DATE	10/20/1987	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	5143 - 5158
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WYNN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	128497	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	5242	PERF.	5089 - 5118
04	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2	Y	-0-			32
05	62 #	19	-0-	-43	-0-	9	2	Y	9			41
06	60 #	5	-0-	-55	-0-	3	2	Y	2			43
07	62 #	15	-0-	-47	-0-	11	2	Y	4	33	1	14
08	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	2	Y	-0-			14
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	10			24

HOFFMAN		WELL #:		1	RRCID ->	128498	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	5170 - 5178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALBADIER		WELL #:		1	RRCID ->	128872	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5014 - 5030
04	311 R	311	-0-	-0-	-0-	287	2	Y	22	38	1	7
05	550 R	550	-0-	-0-	-0-	520	2	Y	27			34
06	290 R	290	-0-	-0-	-0-	272	2	Y	16	27	1	23
07	291 R	291	-0-	-0-	-0-	273	2	Y	16			39
08	160 R	160	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	6	35	1	10
09	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2	Y	-0-			10

STEINBACH -B-		WELL #:		1	RRCID ->	129017	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	5022 - 5050
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2	Y	-0-			-0-
05	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2	Y	-0-			-0-
06	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	2	Y	-0-			-0-
07	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2	Y	-0-			-0-
08	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2	Y	-0-			-0-
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-			-0-

COOK, B. M.		WELL #:		1	RRCID ->	129301	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	5010 - 5030
04	150 #	124	-0-	-26	-0-	124	2	Y	-0-			45
05	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2	Y	-0-			45
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	-0-	14	1	31
07	139 R	139	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	14			45
08	124 #	123	-0-	-1	-0-	121	2	Y	2	31	1	16
09	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	2	Y	-0-			16

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	90 #	75	-0-	-15	-0-		75	2			Y	-0-			25
05	155 #	119	-0-	-36	-0-		119	2			Y	-0-	11	1	14
06	150 #	132	-0-	-18	-0-		132	2			Y	-0-			14
07	155 #	138	-0-	-17	-0-		120	2	18	9	Y	16			30
08	155 #	125	-0-	-30	-0-		119	2	6	9	Y	5	25	1	10
09	126 R	126	-0-	-0-	-0-		118	2	8	9	Y	7			17

MIKULEC-NINK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 5049		PERF. 4945 - 4976					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-		WELL #: 6		RRCID -> 129619		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 5127 - 5141					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 129843		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 5113		PERF. 4991 - 5001					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 4		RRCID -> 130311		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 5021 - 5040					
04	30 #	21	-0-	-9	-0-		21	2			Y	-0-			-0-
05	31 #	9	-0-	-22	-0-		9	2			Y	-0-			-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-		28	2			Y	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-		30	2			Y	-0-			-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-		20	2			Y	-0-			-0-
09	30 #	8	-0-	-22	-0-		8	2			Y	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 4		RRCID -> 130500		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4846 - 4870					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BEHRENS, C.		WELL #: 1		RRCID -> 130571		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 5351		PERF. 5218 - 5232					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 5		RRCID -> 130989		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 5170		PERF. 4964 - 4978					
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-				-0-
05	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
09	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-				-0-

SAEGERT		WELL #: 1		RRCID -> 131368		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 5104 - 5113					
04	120 #	42	-0-	-78	-0-	42	2			Y	-0-				-0-
05	124 #	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-				-0-
06	90 #	24	-0-	-66	-0-	24	2			Y	-0-				-0-
07	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-				-0-
08	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-				-0-
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-				-0-

FRERICH, LOUIS JR.		WELL #: 1		RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4820 - 4838					
04	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-				-0-
05	155 #	83	-0-	-72	-0-	83	2			Y	-0-				-0-
06	150 #	44	-0-	-106	-0-	44	2			Y	-0-				-0-
07	155 #	37	-0-	-118	-0-	37	2			Y	-0-				-0-
08	124 #	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
09	120 #	33	-0-	-87	-0-	33	2			Y	-0-				-0-

MIKULEC-NINK -C-		WELL #: 5		RRCID -> 131949		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4818 - 4828					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
09	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					
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-				17
05	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-				17
06	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-				17
07	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-				17
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-				17
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-				17

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.// 871169												
PETRASH-HARRIS -A-			WELL #: 2		RRCID -> 133777			COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4964 - 4974					
M	O	ALLOW 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

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
06		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2				Y	-0-		16
07		31 #	9	-0-	-22	-0-	8	2		1	9	Y	1		17
08		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2				Y	-0-		17
09		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2				Y	-0-		17

STEINBACH G			WELL #: B 2		RRCID -> 134502			COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4982 - 5012					
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

COOK			WELL #: 1		RRCID -> 134548			COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853					
04		240 #	53	-0-	-187	-0-	53	2				Y	-0-		10
05		155 #	14	-0-	-141	-0-	14	2				Y	-0-		10
06		150 #	21	-0-	-129	-0-	21	2				Y	-0-		10
07		155 #	62	-0-	-93	-0-	60	2		2	9	Y	2		12
08		155 #	77	-0-	-78	-0-	77	2				Y	-0-		12
*09		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2				Y	-0-		12

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #: 6		RRCID -> 136010			COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908					
04		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2				Y	-0-		83
05		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2				Y	-0-		83
06		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2				Y	-0-		83
07		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2				Y	-0-		83
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2				Y	-0-		83
09		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2				Y	-0-		83

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #: 7		RRCID -> 136471			COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993					
04		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2				Y	-0-		1
05		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2				Y	-0-		1
06		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2				Y	-0-		1
07		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2				Y	-0-		1
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2				Y	-0-		1
09		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2				Y	-0-		1

GONZALES, ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 139333			COMPL. DATE 06/28/1991		TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4925 - 4936					
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-		8
05		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2				Y	-0-		8
06		9 #	5	-0-	-4	-0-	5	2				Y	-0-		8
07		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-		8
08		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2				Y	-0-		8
09		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					
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-		15
05		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2				Y	-0-		15
06		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2				Y	-0-		15
07		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2				Y	-0-		15
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2				Y	-0-		15
09		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2				Y	-0-		15

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 2		RRCID -> 140441		COMPL. DATE 12/27/1987		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4984 - 5006					
M	O	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
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	2		Y	-0-				5
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2		Y	-0-				5
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2		Y	-0-				5
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2		Y	-0-				5
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2		Y	-0-				5
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	2		Y	-0-				5

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 3		RRCID -> 140443		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4918 - 4926					
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	2		Y	-0-				5
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2		Y	-0-				5
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2		Y	-0-				5
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2		Y	-0-				5
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2		Y	-0-				5
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	2		Y	-0-				5

O'BRIAN, L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 141112		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5037 - 5043					
04	51 R	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-				8
05	55 R	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-				8
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2		Y	-0-				8
07	31 #	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	2		Y	-0-				8
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				8
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2				10

GLONA, OTTO		WELL #: 1		RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A					
04	22 R	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-				20
05	13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-				20
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-				20
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2		Y	-0-				20
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	2		Y	-0-				20
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				13

RAMSEL-FALKE		WELL #: A 1		RRCID -> 142358		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 5248		PERF. 5086 - 5130					
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	2		Y	-0-				15
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2		Y	-0-				15
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	-0-	8	2		Y	-0-				15
07	31 #	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	2		Y	-0-				15
08	61 R	61	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	52	9	Y	47	47	1	15
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	2		Y	-0-				15

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 8		RRCID -> 143733		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 5012 - 5030					
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	2		Y	-0-				7
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2		Y	-0-				7
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2		Y	-0-				7
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2		Y	-0-				7
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2		Y	-0-				7
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	2		Y	-0-				7

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169														
GLOGER, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 144161		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 5254		PERF. 5109 - 5145						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	Y	Y	2				14
05	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	Y	-0-				14
06	9 #	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	Y	-0-				14
07	9 #	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	Y	-0-				14
08	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	Y	-0-				14
09	60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	Y	-0-				14

WEISER A		WELL #: 2		RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 5174 - 5198						
04	208 R	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	Y	1				34
05	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	Y	-0-				34
06	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	Y	-0-				34
07	217 #	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	Y	-0-				34
08	217 #	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	Y	-0-				34
09	210 #	91	-0-	-119	-0-	91	2			Y	Y	-0-				34

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 9		RRCID -> 144799		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4968 - 4986						
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	Y	-0-				6
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	Y	-0-				6
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	Y	-0-				6
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	Y	-0-				6
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	Y	-0-				6
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	Y	-0-				6

STEINBACH I		WELL #: 1		RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5035 - 5062						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	Y	-0-				-0-

STEINBACH H		WELL #: 1		RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5192		PERF. 5051 - 5082						
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-				23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-				23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-				23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-				23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-				23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-				23

MEUTH		WELL #: 2		RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH 5185		PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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						
04	90 #	39	-0-	-51	-0-	30	2	9	9	Y	Y	8				33
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	24	2	11	9	Y	Y	10				43
06	55 R	55	-0-	-0-	-0-	52	2	3	9	Y	Y	3	31	1		15
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	Y	-0-				15
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	Y	-0-				15
09	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	Y	-0-				15

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
TSCHATSCHULA		WELL #:		1	RRCID ->	174914	COMPL. DATE	11/21/1987	TOTAL DEPTH	5470	PERF.	5202 - 5230		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04		120 #	1	-0-	-119	-0-		1	2	Y	-0-			9
05		93 #	1	-0-	-92	-0-		1	2	Y	-0-			9
06		90 #	4	-0-	-86	-0-		4	2	Y	-0-			9
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			9
08		122 R	122	-0-	-0-	-0-		122	2	Y	-0-			9
09		119 R	119	-0-	-0-	-0-		119	2	Y	-0-			9

PETRASH-HARRIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	174980	COMPL. DATE	06/25/1988	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4954 - 4988		
04		53 R	53	-0-	-0-	-0-		34	2	Y	17			27
05		31 #	8	-0-	-23	-0-		5	2	Y	3	15	1	15
06		30 #	16	-0-	-14	-0-		8	2	Y	7			22
07		62 #	11	-0-	-51	-0-		8	2	Y	3			25
08		62 #	17	-0-	-45	-0-		14	2	Y	3			28
09		60 #	26	-0-	-34	-0-		20	2	Y	5			33

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		1	RRCID ->	214837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	5122 - 5138		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
09		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		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STUESSY		WELL #:		1	RRCID ->	225313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5279	PERF.	5048 - 5065		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	225621	COMPL. DATE	09/10/1988	TOTAL DEPTH	5215	PERF.	N/A		
04		53 R	53	-0-	-0-	-0-		45	2	Y	7			30
05		62 #	12	-0-	-50	-0-		12	2	Y	-0-			30
06		60 #	20	-0-	-40	-0-		13	2	Y	6			36
07		62 #	14	-0-	-48	-0-		14	2	Y	-0-			36
08		62 #	18	-0-	-44	-0-		18	2	Y	-0-			36
09		60 #	14	-0-	-46	-0-		14	2	Y	-0-			36

STEINBACH "D"		WELL #:		1	RRCID ->	286866	COMPL. DATE	10/09/1990	TOTAL DEPTH	5355	PERF.	5231 - 5253		
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
WEISE-SCHULZE		WELL #: 1		RRCID -> 286869		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 5732		PERF. 5631 - 5669					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

STEINBACH "F"		WELL #: 3		RRCID -> 286928		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 5362		PERF. 5206 - 5233					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FISCHER		WELL #: 3		RRCID -> 290250		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 5163 - 5176					
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				20
05	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				20
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				20
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-				20
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-				20
09	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-				20

WYNN. GUY #2		WELL #: 2		RRCID -> 291698		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5150 - 5192					
04	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-				-0-
05	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-				-0-
06	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-				-0-
07	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-				-0-
08	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-				-0-
09	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-

LORENZ, GERTRUDE		WELL #: 1		RRCID -> 292695		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 5402		PERF. 5284 - 5309					
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				22
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				22
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	26	2	46	9	N	42	44	1		20
07	31 #	11	-0-	-20	-0-	8	2	3	9	N	3				23
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				23
09	80 R	80	-0-	-0-	-0-	76	2	4	9	N	4				27

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)		82366 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
ZARVONA ENERGY LLC		950523													
BAILEY, ARBRA		WELL #: 1		RRCID -> 166654		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 12333 - 12507					
04	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
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	98	3	28	9	N	25				150
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	137	3	32	9	N	29				179
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	N	2	151	1		30
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	79	3	31	9	N	28				58

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)										82366 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
BBX OPERATING, L.L.C.										058908							
SOUTHLAND PAPER MILLS										WELL #: 2		RRCID -> 047489		COMPL. DATE 08/22/1969		TOTAL DEPTH 13139 PERF.12315 - 12346	
M	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				
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

BARKLEY, LOUIS										WELL #: 1		RRCID -> 058009		COMPL. DATE 09/28/1973		TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A	
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-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

SEVEN OAKS TOWNSITE										WELL #: 1		RRCID -> 069819		COMPL. DATE 05/23/1976		TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A	
*10	14B2 EXT	215	-0-	215	3138	215	3		N	-0-			21				
*11	14B2 EXT	227	-0-	227	3365	227	3		N	-0-			21				
*12	14B2 EXT	229	-0-	229	3594	229	3		N	-0-			21				
*01	14B2 EXT	139	-0-	139	3733	139	3		N	-0-			21				
*02	14B DENY	163	-0-	163	3896	163	3		N	-0-			21				
*03	14B DENY	217	-0-	217	4113	217	3		N	-0-			21				
*04	14B DENY	203	-0-	203	4316	203	3		N	-0-			21				
*05	14B2 EXT	275	-0-	275	4591	275	3		N	-0-			21				
*06	14B2 EXT	127	-0-	127	4718	127	3		N	-0-			21				
*07	14B2 EXT	39	-0-	39	4757	39	3		N	-0-			21				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21				

ZARVONA ENERGY LLC										950523							
JONES, T. E.										WELL #: 1		RRCID -> 055172		COMPL. DATE 12/22/1972		TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A	
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-			63				
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			63				
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			63				
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			63				
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			63				
*09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-			63				

SOUTHLAND PAPER MILLS										WELL #: 3		RRCID -> 188838		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446	
04	510 N	394	-0-	-116	-0-	394	3		N	-0-			250				
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			250				
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			250				
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3		N	-0-			250				
08	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	3		N	-0-			250				
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			250				

SHANGHAI (D-3)		82654 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MB ENERGY, LLC		100147									
WRIGHT-APPLING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 286735		COMPL. DATE 02/13/2019		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8982 - 9410	
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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					69
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					69
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					69
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					69
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					69
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					69
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2023 - WELL PLUGGED 2/2/2023											

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA)		82655 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566									
BEARD, L UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201432		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 10924		PERF. 9794 - 9971	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					187
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					187
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					187
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					187
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					187
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					187

SHANGHAI, E. (EY 10200)		82655 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.		877688									
WILBECK ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 169270		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10322 - 10418	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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					
04	1621	R	1621	-0-	-0-	-0-	1590	2	31	9	N	28	12	1	146
05	2581	R	2581	-0-	-0-	-0-	2526	2	55	9	N	50	48	1	148
06	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	1183	2	25	9	N	23	11	1	160
07	2306	R	2306	-0-	-0-	-0-	2260	2	46	9	N	42	28	1	174
08	2883	#	1891	-0-	-992	-0-	1858	2	33	9	N	30	23	1	181
09	2790	#	1164	-0-	-1626	-0-	1134	2	30	9	N	27	12	1	196

ALLAR		WELL #: 1		RRCID -> 206881		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9452 - 9494					
04	3139	R	3139	-0-	-0-	-0-	3054	2	85	9	N	77	23	1	153
05	2327	R	2327	-0-	-0-	-0-	2244	2	83	9	N	75	42	1	186
06	1140	#	718	-0-	-422	-0-	679	2	39	9	N	35	51	1	170
07	2883	#	1332	-0-	-1551	-0-	1286	2	46	9	N	42	16	1	196
08	6944	#	2584	-0-	-4360	-0-	2510	2	74	9	N	67	211	1	52
09	6720	#	2010	-0-	-4710	-0-	1952	2	58	9	N	53	21	1	84

ALLAR		WELL #: 1B		RRCID -> 211961		COMPL. DATE 05/03/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10604 - 10628					
04	3900	#	3131	-0-	-769	-0-	2347	2	784	9	N	713	734	1	164
05	4123	#	-0-	-0-	-4123	-0-					N	663	713	1	114
06	3990	#	-0-	-0-	-3990	-0-					N	595	533	1	176
07	3162	#	-0-	-0-	-3162	-0-					N	661	528	1	309
08	3224	#	-0-	-0-	-3224	-0-					N	671	714	1	266
09	3120	#	1356	-0-	-1764	-0-	674	2	682	9	N	620	706	1	180

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734									
SANRAY		WELL #:		1	RRCID ->	212146	COMPL. DATE	04/30/2017	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9950 -	9968
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
04		7350 #	2670	-0-	-4680	-0-	2589 2	81 9	N	74	19 1		235
05		5456 #	1879	-0-	-3577	-0-	1780 2	99 9	N	90	219 1		106
06		5280 #	3291	-0-	-1989	-0-	3185 2	106 9	N	96	30 1		172
07		3875 #	2356	-0-	-1519	-0-	2279 2	77 9	N	70	29 1		213
08		4444 R	4444	-0-	-0-	-0-	4319 2	125 9	N	114	241 1		86
09		3300 #	2798	-0-	-502	-0-	2708 2	90 9	N	82	29 1		139

HOOD		WELL #:		2	RRCID ->	218919	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10827 -	10848
04		1427 R	1427	-0-	-0-	-0-	1321 2	106 9	N	96	180 1		123
05		1364 #	1045	-0-	-319	-0-	914 2	131 9	N	119	17 1		225
06		1376 R	1376	-0-	-0-	-0-	1191 2	185 9	N	168	187 1		206
07		1457 #	440	-0-	-1017	-0-	344 2	96 9	N	87	193 1		100
08		1798 #	1605	-0-	-193	-0-	1496 2	109 9	N	99	18 1		181
09		1440 #	1426	-0-	-14	-0-	1254 2	172 9	N	156	186 1		151

CANNON		WELL #:		1	RRCID ->	250669	COMPL. DATE	05/30/2021	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	9526 -	9733
04		13350	2185	-0-	-11165	174163	1286 2	899 9	N	817	880 1		160
05		13795	11684	-0-	-2111	172052	10648 2	1036 9	N	942	921 1		181
06		13350	6916	-0-	-6434	165618	6136 2	780 9	N	709	598 1		292
07		13795	11335	-0-	-2460	163158	10249 2	1086 9	N	987	1009 1		270
08		13795	10758	-0-	-3037	160121	9757 2	1001 9	N	910	832 1		348
09		13350	9011	-0-	-4339	155782	8063 2	948 9	N	862	992 1		218

SANRAY		WELL #:		2	RRCID ->	250690	COMPL. DATE	03/26/2021	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9435 -	9455
04		13350	16286	-0-	2936	272584	15891 2	395 9	N	359	303 1		369
05		13795	17984	-0-	4189	17554	17554 2	430 9	N	391	507 1		253
06		13350	14749	-0-	1399	278172	14410 2	339 9	N	308	317 1		244
07		13795	14941	-0-	1146	279318	14624 2	317 9	N	288	371 1		161
08		13795	13810	-0-	15	279333	13504 2	306 9	N	278	166 1		273
09		13350	10057	-0-	-3293	276040	9793 2	264 9	N	240	284 1		229

NUTT		WELL #:		1	RRCID ->	250896	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10128 -	10140
04		1320 #	194	-0-	-1126	-0-	7 2	187 9	N	170	179 1		165
05		2618 R	2618	-0-	-0-	-0-	2385 2	233 9	N	212	219 1		158
06		2280 #	2021	-0-	-259	-0-	1811 2	210 9	N	191	196 1		153
07		1861 R	1861	-0-	-0-	-0-	1672 2	189 9	N	172	200 1		125
08		2356 #	2343	-0-	-13	-0-	2137 2	206 9	N	187	205 1		107
09		2280 #	1612	-0-	-668	-0-	1410 2	202 9	N	184	188 1		103

ALLAR DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	259908	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	11192	PERF.	9630 -	9647
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05		11 #	1	-0-	-10	-0-	1 2		N	-0-			87
06		11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			87
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			87
08		84 R	84	-0-	-0-	-0-	83 2	1 9	N	1	1 1		87
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

OGLETREE		WELL #:		3R	RRCID ->	285859	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	9988 -	10004
04		13350	11310	-0-	-2040	229615	11033 2	277 9	N	252	82 1		321
05		13795	9312	-0-	-4483	225132	9096 2	216 9	N	196	350 1		167
06		13350	10579	-0-	-2771	222361	10326 2	253 9	N	230	281 1		116
07		13795	10791	-0-	-3004	219357	10567 2	224 9	N	204	133 1		187
08		13795	10504	-0-	-3291	216066	10270 2	234 9	N	213	126 1		274
09		13350	7250	-0-	-6100	209966	7071 2	179 9	N	163	262 1		175

SHEPHERD (7600)		83047 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
BULL OPERATING, LLC		106449													
WARD, HERMAN H.		WELL #: 1		RRCID -> 073152		COMPL. DATE 10/13/1986		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5610 - 5950							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	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							
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
09	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							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
XTO ENERGY INC.		945936													
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 150135		COMPL. DATE 05/25/1994		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	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							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 181486		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN (FRIO 3100)		//CONT.//		83107 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	183668	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2921 - 2926
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	Y	10	9	1			2
						11	9									
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	Y	9	10	1			1
						10	9									
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	Y	8	7	1			2
						9	9									
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	536	2	Y	7	8	1			1
						8	9									
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	525	2	Y	7	7	1			1
						8	9									
09	570 N	541	-0-	-29	-0-	32	1	501	2	Y	7	7	1			1
						8	9									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 008260		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8154 - 8160								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 008266		COMPL. DATE 01/23/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 008268		COMPL. DATE 12/15/1946		TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 12 U		RRCID -> 008274		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 10190								
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	511 1	8147 2	Y	101	97 1		20	
05	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	111 9	7975 2	Y	92	104 1		8	
06	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	515 1	8718 2	Y	86	76 1		18	
07	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	101 9	8831 2	Y	83	89 1		12	
08	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	564 1	8704 2	Y	82	83 1		11	
09	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	95 9	8474 2	Y	87	83 1		15	
						571 1							
						91 9							
						549 1							
						90 9							
						537 1							
						96 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370													
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	48 1	767 2	Y	10	9 1		2	
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	11 9	761 2	Y	9	10 1		1	
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	49 1	785 2	Y	8	7 1		2	
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	10 9	762 2	Y	7	8 1		1	
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	51 1	785 2	Y	7	7 1		1	
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	9 9	721 2	Y	7	7 1		1	
						49 1							
						8 9							
						50 1							
						8 9							
						46 1							
						8 9							
						4 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339													
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	26 1	417 2	Y	3	3 1		1	
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	3 9	386 2	Y	3	4 1		-0-	
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	25 1	369 2	Y	4	3 1		1	
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	24 1	389 2	Y	2	3 1		-0-	
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	4 9	362 2	Y	3	3 1		-0-	
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25 1	408 2	Y	4	3 1		1	
						2 9							
						23 1							
						3 9							
						26 1							
						4 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352													
04	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	135 1	2155 2	Y	32	31 1		6	
05	2232 N	2095	-0-	-137	-0-	35 9	1935 2	Y	32	35 1		3	
06	2280 N	2126	-0-	-154	-0-	125 1	1968 2	Y	28	25 1		6	
07	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	35 9	2428 2	Y	27	29 1		4	
08	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	127 1	2493 2	Y	27	27 1		4	
09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	31 9	2125 2	Y	28	27 1		5	
						157 1							
						30 9							
						157 1							
						30 9							
						135 1							
						31 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530

04	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

04	7320 X	6985	-0-	-335	-0-	402	1	6420	2	Y	148	143	1			29
						163	9									
05	7719 X	7004	-0-	-715	-0-	415	1	6428	2	Y	146	162	1			13
						161	9									
06	7470 X	6730	-0-	-740	-0-	400	1	6190	2	Y	127	114	1			26
						140	9									
07	7719 X	6853	-0-	-866	-0-	408	1	6309	2	Y	124	132	1			18
						136	9									
08	7440 X	6649	-0-	-791	-0-	387	1	6128	2	Y	122	123	1			17
						134	9									
09	6990 X	6444	-0-	-546	-0-	375	1	5928	2	Y	128	123	1			22
						141	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098

04	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	342	1	5461	2	Y	68	66	1			13
						75	9									
05	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	363	1	5628	2	Y	67	74	1			6
						74	9									
06	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	353	1	5452	2	Y	58	52	1			12
						64	9									
07	6045 X	5913	-0-	-132	-0-	355	1	5495	2	Y	57	61	1			8
						63	9									
08	6045 X	5958	-0-	-87	-0-	350	1	5546	2	Y	56	56	1			8
						62	9									
09	5850 X	5790	-0-	-60	-0-	341	1	5385	2	Y	58	56	1			10
						64	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376

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-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370																	
04		2373 N	1090	-0-	-1283	-0-	63	1	1009	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
05		1333 N	1051	-0-	-282	-0-	63	1	970	2	Y	16	18	1			1
							18	9									
06		1140 N	963	-0-	-177	-0-	58	1	890	2	Y	14	12	1			3
							15	9									
07		1116 N	967	-0-	-149	-0-	58	1	895	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
08		1054 N	962	-0-	-92	-0-	56	1	892	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
09		960 N	941	-0-	-19	-0-	55	1	872	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295																	
04		3000 N	1851	-0-	-1149	4537	108	1	1718	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
05		3100 N	2033	-0-	-1067	3470	122	1	1887	2	Y	22	25	1			2
							24	9									
06		3000 N	1938	-0-	-1062	2408	116	1	1800	2	Y	20	18	1			4
							22	9									
07		3100 N	1884	-0-	-1216	1192	113	1	1749	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
08		3049 N	1857	-0-	-1192	-0-	109	1	1727	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
09		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	104	1	1646	2	Y	19	19	1			3
							21	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380																	
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 008325		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 11098		PERF.10118 - 10766						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 032190		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 11191		PERF. 9923 - 10212						
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								
06	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	359	1	5554	2	Y	63	56	1		13
							69	9								
07	6727	X	5868	-0-	-859	-0-	352	1	5450	2	Y	60	64	1		9
							66	9								
08	6727	X	5605	-0-	-1122	-0-	329	1	5212	2	Y	58	59	1		8
							64	9								
09	6510	X	5655	-0-	-855	-0-	333	1	5252	2	Y	64	61	1		11
							70	9								

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 28 L		RRCID -> 032193		COMPL. DATE 01/15/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 033199		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 11107		PERF. 9028 - 10405						
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								
06	2790	X	2638	-0-	-152	-0-	158	1	2443	2	Y	34	30	1		7
							37	9								
07	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	166	1	2567	2	Y	33	35	1		5
							36	9								
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	167	1	2643	2	Y	32	33	1		4
							35	9								
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	168	1	2656	2	Y	35	33	1		6
							39	9								

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 54 U		RRCID -> 036240		COMPL. DATE 04/13/1965		TOTAL DEPTH 14700		PERF. N/A						
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-
06	3000	N	1927	-0-	-1073	2976	117	1	1810	2	Y	-0-				-0-
07	3100	N	1976	-0-	-1124	1852	120	1	1856	2	Y	-0-				-0-
08	3100	N	2157	-0-	-943	909	128	1	2029	2	Y	-0-				-0-
09	3000	N	2385	-0-	-615	294	142	1	2243	2	Y	-0-				-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	47 1	757 2	Y	10	10 1	2		
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	11 9	767 2	Y	11	12 1	1		
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	12 9	750 2	Y	9	8 1	2		
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	49 1	793 2	Y	9	10 1	1		
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	10 9	781 2	Y	9	9 1	1		
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	49 1	774 2	Y	10	9 1	2		
						11 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664													
04	3000 N	3096	-0-	96	6185	181 1	2889 2	Y	24	23 1	5		
05	3100 N	3205	-0-	105	6290	26 9	2982 2	Y	27	30 1	2		
06	3000 N	2734	-0-	-266	6024	193 1	2542 2	Y	25	22 1	5		
07	8643 X	2619	-0-	-6024	-0-	30 9	2434 2	Y	25	26 1	4		
08	2759 X	2432	-0-	-327	-0-	164 1	2264 2	Y	23	24 1	3		
09	2670 X	2052	-0-	-618	-0-	28 9	1903 2	Y	25	24 1	4		
						121 1							
						28 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	1904 N	930	-0-	-974	-0-	54 1	863 2	Y	12	12 1	2		
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	13 9	908 2	Y	13	14 1	1		
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	59 1	1072 2	Y	11	10 1	2		
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	14 9	971 2	Y	11	11 1	2		
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	69 1	974 2	Y	9	10 1	1		
09	1140 N	1004	-0-	-136	-0-	12 9	933 2	Y	11	10 1	2		
						63 1							
						12 9							
						61 1							
						10 9							
						59 1							
						12 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	2692	-0-	-308	10303	157	1	2500	2	Y	32	31	6
						35	9						
05	3100 N	2784	-0-	-316	9987	167	1	2582	2	Y	32	35	3
						35	9						
06	3000 N	2710	-0-	-290	9697	163	1	2516	2	Y	28	25	6
						31	9						
07	3100 N	2767	-0-	-333	9364	166	1	2571	2	Y	27	29	4
						30	9						
08	3100 N	2748	-0-	-352	9012	161	1	2557	2	Y	27	27	4
						30	9						
09	3000 N	2824	-0-	-176	8836	166	1	2627	2	Y	28	27	5
						31	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985

04	5430 X	5307	-0-	-123	-0-	307	1	4900	2	Y	91	88	18
						100	9						
05	5735 X	5477	-0-	-258	-0-	326	1	5052	2	Y	90	100	8
						99	9						
06	5550 X	5244	-0-	-306	-0-	313	1	4845	2	Y	78	70	16
						86	9						
07	5735 X	5263	-0-	-472	-0-	314	1	4865	2	Y	76	81	11
						84	9						
08	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	322	1	5103	2	Y	75	76	10
						83	9						
09	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	313	1	4948	2	Y	79	76	13
						87	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A

04	21631 X	21631	-0-	-0-	-0-	1261	1	20107	2	Y	239	229	47
						263	9						
05	22217 X	22217	-0-	-0-	-0-	1332	1	20628	2	Y	234	260	21
						257	9						
06	21573 X	21573	-0-	-0-	-0-	1297	1	20053	2	Y	203	182	42
						223	9						
07	22555 X	22555	-0-	-0-	-0-	1356	1	20980	2	Y	199	212	29
						219	9						
08	22560 X	22560	-0-	-0-	-0-	1326	1	21019	2	Y	195	197	27
						215	9						
09	22131 X	22131	-0-	-0-	-0-	1304	1	20600	2	Y	206	198	35
						227	9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
		//CONT.// 945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 042745		COMPL. DATE 10/04/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	15 1	235 2	Y	3	3 1	1
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	16 1	243 2	Y	3	4 1	-0-
06	300 N	262	-0-	-38	-0-	16 1	242 2	Y	4	3 1	1
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	17 1	255 2	Y	2	3 1	-0-
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	12 1	191 2	Y	3	3 1	-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17 1	268 2	Y	4	3 1	1

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 67		RRCID -> 042786		COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164		
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
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	26 1	405 2	Y	5	5 1	1
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	27 1	425 2	Y	6	6 1	1
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	26 1	412 2	Y	6	6 1	1
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	26 1	415 2	Y	6	6 1	1

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 68 L		RRCID -> 043055		COMPL. DATE 12/06/1967			TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A		
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-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	18 1	279 2	Y	4	3 1	1
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19 1	301 2	Y	2	3 1	-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18 1	289 2	Y	3	3 1	-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18 1	285 2	Y	4	3 1	1

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 043317		COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	Y	5	4	1	1
07	372 N	347	-0-	-25	-0-	21	1	320	2	Y	5	5	1	1
08	403 N	359	-0-	-44	-0-	21	1	334	2	Y	4	4	1	1
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	4	4	1	1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233														
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-
06	450 N	363	-0-	-87	-0-	22	1	335	2	Y	5	4	1	1
07	434 N	272	-0-	-162	-0-	16	1	250	2	Y	5	5	1	1
08	403 N	387	-0-	-16	-0-	23	1	360	2	Y	4	4	1	1
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	Y	4	4	1	1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049														
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
06	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	172	1	2656	2	Y	13	11	1	3
07	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	171	1	2652	2	Y	12	13	1	2
08	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	159	1	2515	2	Y	12	12	1	2
09	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	169	1	2673	2	Y	12	12	1	2

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620														
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
06	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	269	1	4158	2	Y	65	59	1	13
07	4371 X	4044	-0-	-327	-0-	241	1	3731	2	Y	65	69	1	9
08	4836 X	4477	-0-	-359	-0-	262	1	4145	2	Y	64	64	1	9
09	4680 X	4363	-0-	-317	-0-	255	1	4035	2	Y	66	64	1	11

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 99		RRCID -> 205347		COMPL. DATE 04/12/2010			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
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						
06	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	64	1	987	2	Y	20	18 1	4
						22	9						
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	66	1	1015	2	Y	20	21 1	3
						22	9						
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	64	1	1014	2	Y	19	19 1	3
						21	9						
09	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	61	1	964	2	Y	19	19 1	3
						21	9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 205598		COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528				
04	10800 X	10472	-0-	-328	-0-	611	1	9742	2	Y	108	104 1	21
						119	9						
05	11160 X	10778	-0-	-382	-0-	647	1	10015	2	Y	105	117 1	9
						116	9						
06	10800 X	10410	-0-	-390	-0-	626	1	9683	2	Y	92	82 1	19
						101	9						
07	10819 X	10321	-0-	-498	-0-	621	1	9601	2	Y	90	96 1	13
						99	9						
08	10819 X	10090	-0-	-729	-0-	593	1	9400	2	Y	88	89 1	12
						97	9						
09	10470 X	9891	-0-	-579	-0-	583	1	9206	2	Y	93	89 1	16
						102	9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 205818		COMPL. DATE 02/13/2018			TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 207024		COMPL. DATE 06/02/2010			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 209046		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328				
04	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	214	1	3420	2	Y	45	43 1	9
						50	9						
05	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	230	1	3564	2	Y	44	49 1	4
						48	9						
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	223	1	3447	2	Y	38	34 1	8
						42	9						
07	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	232	1	3587	2	Y	38	40 1	6
						42	9						
08	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	231	1	3662	2	Y	36	37 1	5
						40	9						
09	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	227	1	3583	2	Y	39	37 1	7
						43	9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 209047		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 11050			PERF.10390 - 10705			
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	23	1	374	2	Y	15	14	1		3
05	403 N	300	-0-	-103	-0-	17	9	268	2	Y	14	16	1		1
06	390 N	227	-0-	-163	-0-	15	9	202	2	Y	11	10	1		2
07	434 N	352	-0-	-82	-0-	13	1	319	2	Y	11	11	1		2
08	310 N	283	-0-	-27	-0-	12	9	254	2	Y	12	12	1		2
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	Y	12	12	1		2
						13	9								

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 209215		COMPL. DATE 01/11/2007			TOTAL DEPTH 11045			PERF.10380 - 10554			
04	3000 N	2030	-0-	-970	6104	118	1	1880	2	Y	29	28	1		6
05	3100 N	2098	-0-	-1002	5102	125	1	1943	2	Y	27	31	1		2
06	3000 N	2010	-0-	-990	4112	120	1	1862	2	Y	25	22	1		5
07	3100 N	1990	-0-	-1110	3002	119	1	1843	2	Y	25	26	1		4
08	3100 N	1955	-0-	-1145	1857	115	1	1815	2	Y	23	24	1		3
09	3000 N	1856	-0-	-1144	713	109	1	1719	2	Y	25	24	1		4
						28	9								

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 210169		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 11050			PERF.10404 - 10560			
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	7	1	108	2	Y	3	3	1		1
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	3	9	112	2	Y	3	4	1		-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3	9	109	2	Y	4	3	1		1
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	2	3	1		-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	4	9	111	2	Y	3	3	1		-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	4	3	1		1
						4	9								

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 210172		COMPL. DATE 02/22/2020			TOTAL DEPTH 11050			PERF. 8456 - 8470			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 210187		COMPL. DATE 02/20/2019			TOTAL DEPTH 11050			PERF. 8142 - 8148			
04	18056 X	18056	-0-	-0-	-0-	17522	2	534	9	Y	485	467	1		95
05	18096 X	18096	-0-	-0-	-0-	17573	2	523	9	Y	475	528	1		42
06	17287 X	17287	-0-	-0-	-0-	16833	2	454	9	Y	413	370	1		85
07	17510 X	17510	-0-	-0-	-0-	17067	2	443	9	Y	403	429	1		59
08	18453 X	18453	-0-	-0-	-0-	18018	2	435	9	Y	395	400	1		54
09	18465 X	18465	-0-	-0-	-0-	18006	2	459	9	Y	417	401	1		70

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		5070 X	4832	-0-	-238	-0-	281 1	4474 2	Y	70	67 1			14
							77 9							
05		4960 X	4947	-0-	-13	-0-	295 1	4577 2	Y	68	76 1			6
							75 9							
06		4800 X	4762	-0-	-38	-0-	285 1	4412 2	Y	59	53 1			12
							65 9							
07		4991 X	4633	-0-	-358	-0-	277 1	4291 2	Y	59	62 1			9
							65 9							
08		4991 X	4914	-0-	-77	-0-	288 1	4563 2	Y	57	58 1			8
							63 9							
09		4830 X	4706	-0-	-124	-0-	276 1	4364 2	Y	60	58 1			10
							66 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360														
04		1518 N	751	-0-	-767	-0-	43 1	689 2	Y	17	17 1			3
							19 9							
05		1333 N	541	-0-	-792	-0-	32 1	489 2	Y	18	19 1			2
							20 9							
06		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	75 1	1152 2	Y	11	11 1			2
							12 9							
07		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	115 1	1785 2	Y	15	15 1			2
							17 9							
08		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	107 1	1692 2	Y	15	15 1			2
							17 9							
09		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	110 1	1744 2	Y	16	15 1			3
							18 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796														
04		3570 X	3349	-0-	-221	-0-	195 1	3114 2	Y	36	35 1			7
							40 9							
05		3503 X	3471	-0-	-32	-0-	208 1	3224 2	Y	35	39 1			3
							39 9							
06		3420 X	3232	-0-	-188	-0-	194 1	3005 2	Y	30	27 1			6
							33 9							
07		3534 X	3257	-0-	-277	-0-	196 1	3028 2	Y	30	32 1			4
							33 9							
08		3534 X	3213	-0-	-321	-0-	189 1	2991 2	Y	30	30 1			4
							33 9							
09		3360 X	3034	-0-	-326	-0-	179 1	2821 2	Y	31	30 1			5
							34 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	206 1	3290 2	Y		25	24 1		5
05		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	28 9	3286 2	Y		24	27 1		2
06		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	26 9	3417 2	Y		21	19 1		4
07		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	221 1	3436 2	Y		21	22 1		3
08		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	23 9	2577 2	Y		21	21 1		3
09		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	163 1	3413 2	Y		22	21 1		4
							23 9							
							216 1							
							24 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792														
04		450 N	320	-0-	-130	-0-	19 1	300 2	Y		1	1 1		-0-
05		496 N	467	-0-	-29	-0-	1 9	438 2	Y		1	1 1		-0-
06		570 N	374	-0-	-196	-0-	28 1	349 2	Y		2	2 1		-0-
07		459 N	459	-0-	-0-	-0-	1 9	429 2	Y		2	2 1		-0-
08		555 N	555	-0-	-0-	-0-	23 1	521 2	Y		1	1 1		-0-
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	2 9	381 2	Y		1	1 1		-0-
							33 1							
							1 9							
							24 1							
							1 9							
							1 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096														
04		4380 X	4318	-0-	-62	-0-	249 1	3975 2	Y		85	81 1		17
05		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	94 9	4357 2	Y		82	92 1		7
06		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	281 1	4463 2	Y		72	64 1		15
07		4464 X	4102	-0-	-362	-0-	90 9	3781 2	Y		70	75 1		10
08		4743 X	4330	-0-	-413	-0-	289 1	4002 2	Y		69	70 1		9
09		4830 X	4563	-0-	-267	-0-	79 9	4216 2	Y		73	70 1		12
							244 1							
							77 9							
							252 1							
							76 9							
							267 1							
							80 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	7 1	113 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	6 1	99 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	7 1	104 2	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	7 1	107 2	Y	2	2 1	-0-	
						2 9						
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	5 1	83 2	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9 1	146 2	Y	1	1 1	-0-	
						1 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360												
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	Y	-0-	-0-	-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 11789 PERF. 9832 - 9842												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052												
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13 1	214 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13 1	197 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12 1	188 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11 1	172 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10 1	164 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11 1	172 2	Y	-0-	-0-	-0-	
SHERIDAN (WILCOX -H-) 83107 495 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO												
COPANO PROCESSING LLC 176382												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 61R RRCID -> 275854 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3456 - 3671												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

SHERIDAN (YEGUA)		83107 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 180166		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5114 - 5122				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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				
04	19503 X	19503	-0-	-0-	-0-	19503 3		N	-0-			-0-
05	19624 X	19624	-0-	-0-	-0-	19624 3		N	-0-			-0-
06	18421 X	18421	-0-	-0-	-0-	18421 3		N	-0-			-0-
07	18445 X	18445	-0-	-0-	-0-	18445 3		N	-0-			-0-
08	17781 X	17781	-0-	-0-	-0-	17781 3		N	-0-			-0-
*09	16659 X	16659	-0-	-0-	-0-	16659 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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (1700 MIOCENE)		//CONT.//		83107 986	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	185630	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 1708 - 1720
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C)		83586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN								
PREMIUM EXPLORATION COMPANY		676051														
ARCO RAFFERTY		WELL #: 1A		RRCID -> 174036		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 9966 PERF. 6805 - 6813								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					404
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					404
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					404
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					404
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					404
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					404
SILVERSPoon (TEX SA1 SAND)		83662 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731														
CORNELIUS, L.		WELL #: 12		RRCID -> 251911		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ATLAS OPERATING LLC		036587														
BURKHART GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219022		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURKHART GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232422		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 242448		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	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								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SKULL CREEK (MIOCENE 1700)		83949 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
GARRISON LTD.		295861										
BUNGE, GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 214684		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 1912 - 1915		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX)		84061 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500										
NELSON, B. P. A-40		WELL #: 1		RRCID -> 207707		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14210 - 14224		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	195	1	748	3	N	30	80
						33	9					
05	961 N	12	-0-	-949	-0-	1	3	11	9	N	10	90
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	90
07	1023 N	4	-0-	-1019	-0-	1	1	1	3	N	2	28
						2	9					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	194	1	377	3	N	38	30
						42	9					

SMITH POINT, E. (F-18)		84315 124		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HITEX RESOURCES, LP		390521										
FRANKLAND, ANDY		WELL #: 1		RRCID -> 141928		COMPL. DATE 04/02/1992		TOTAL DEPTH 14280		PERF.12402 - 12412		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

SMITH POINT, EAST (F-26)		84315 496		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
MASTERS ONSHORE, LLC		532952										
SHELDON		WELL #: 1R		RRCID -> 186730		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 22200		PERF.20086 - 20144		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH POINT, EAST (12,650)		84315 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
CAMOIL, INC.		127449										
JACKSON (TEXACO)		WELL #: 1		RRCID -> 165331		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 13502		PERF.12404 - 12414		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2004												

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)													84331 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
ORO RESOURCES, LLC													626507									
GEORGE RANCH													WELL #: 1		RRCID -> 182228		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9842 - 9885	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	CODE							
04	DLQ G-10	3	-0-	3	98		2 2	1 9	Y	1	1	1	1			17						
05	DLQ G-10	3	-0-	3	101		2 2	1 9	Y	1	1	1	1			17						
06	DLQ G-10	3	-0-	3	104		2 2	1 9	Y	1	1	1	1			17						
07	DLQ G-10	3	-0-	3	107		2 2	1 9	Y	1	1	1	1			17						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	107				Y	NO RPT						17						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	107				Y	NO RPT						17						

GEORGE RANCH													WELL #: 2		RRCID -> 182762		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10416 - 10558	
04	DLQ G-10	1977	-0-	1977	31605		1910 2	67 9	Y	61	54	1				221						
05	DLQ G-10	1974	-0-	1974	33579		1910 2	64 9	Y	58	54	1				225						
06	DLQ G-10	2134	-0-	2134	35713		2069 2	65 9	Y	59	54	1				230						
07	DLQ G-10	1637	-0-	1637	37350		1572 2	65 9	Y	59	54	1				235						
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37350				Y	NO RPT						235						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37350				Y	NO RPT						235						

GEORGE RANCH													WELL #: 5		RRCID -> 189412		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 13395		PERF.10020 - 10078	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-						

GEORGE RANCH													WELL #: 4		RRCID -> 189850		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 11995		PERF.10294 - 11403	
04	DLQ G-10	3	-0-	3	35		2 2	1 9	Y	1	1	1				14						
05	DLQ G-10	3	-0-	3	38		2 2	1 9	Y	1	1	1				14						
06	DLQ G-10	3	-0-	3	41		2 2	1 9	Y	1	1	1				14						
07	DLQ G-10	2	-0-	2	43		1 2	1 9	Y	1	1	1				14						
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43				Y	NO RPT						14						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43				Y	NO RPT						14						

GEORGE RANCH													WELL #: 7		RRCID -> 192297		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9854 - 9884	
04	DLQ G-10	10	-0-	10	142		8 2	2 9	Y	2	2	1				33						
05	DLQ G-10	10	-0-	10	152		8 2	2 9	Y	2	2	1				33						
06	DLQ G-10	10	-0-	10	162		8 2	2 9	Y	2	2	1				33						
07	DLQ G-10	8	-0-	8	170		6 2	2 9	Y	2	2	1				33						
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	170				Y	NO RPT						33						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	170				Y	NO RPT						33						

GEORGE RANCH													WELL #: 1SD		RRCID -> 193844		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 5015		PERF. 4708 - 4766	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-						
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-						
09	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	
04	DLQ G-10	5	-0-	5	67		4 2	1 9	Y	1	1	1				16						
05	DLQ G-10	5	-0-	5	72		4 2	1 9	Y	1	1	1				16						
06	DLQ G-10	5	-0-	5	77		4 2	1 9	Y	1	1	1				16						
07	DLQ G-10	4	-0-	4	81		3 2	1 9	Y	1	1	1				16						
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	81				Y	NO RPT						16						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	81				Y	NO RPT						16						

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND													
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507													
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	3	-0-	3	39	2 2	1 9	Y	1	1 1	1	19
05	DLQ	G-10	3	-0-	3	42	2 2	1 9	Y	1	1 1	1	19
06	DLQ	G-10	3	-0-	3	45	2 2	1 9	Y	1	1 1	1	19
07	DLQ	G-10	3	-0-	3	48	2 2	1 9	Y	1	1 1	1	19
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT			19
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	48			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													
04	DLQ	G-10	389	-0-	389	5656	255 2	134 9	Y	122	108 1	1	819
05	DLQ	G-10	384	-0-	384	6040	255 2	129 9	Y	117	108 1	1	828
06	DLQ	G-10	407	-0-	407	6447	276 2	131 9	Y	119	108 1	1	839
07	DLQ	G-10	341	-0-	341	6788	210 2	131 9	Y	119	108 1	1	850
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6788			Y	NO RPT			850
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6788			Y	NO RPT			850

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND													
ORO RESOURCES, LLC 626507													
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11646 - 11706													
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04	DLQ	G-10	203	-0-	203	3885	114 2	89 9	Y	81	72 1	1	819
05	DLQ	G-10	200	-0-	200	4085	114 2	86 9	Y	78	72 1	1	825
06	DLQ	G-10	211	-0-	211	4296	124 2	87 9	Y	79	72 1	1	832
07	DLQ	G-10	181	-0-	181	4477	94 2	87 9	Y	79	72 1	1	839
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4477			Y	NO RPT			839
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4477			Y	NO RPT			839

GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682													
04	DLQ	G-10	514	-0-	514	21205	380 2	134 9	Y	122	108 1	1	240
05	DLQ	G-10	509	-0-	509	21714	380 2	129 9	Y	117	108 1	1	249
06	DLQ	G-10	543	-0-	543	22257	412 2	131 9	Y	119	108 1	1	260
07	DLQ	G-10	444	-0-	444	22701	313 2	131 9	Y	119	108 1	1	271
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22701			Y	NO RPT			271
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22701			Y	NO RPT			271

GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082													
04	DLQ	G-10	174	-0-	174	4767	145 2	29 9	Y	26	23 1	1	95
05	DLQ	G-10	173	-0-	173	4940	145 2	28 9	Y	25	23 1	1	97
06	DLQ	G-10	185	-0-	185	5125	157 2	28 9	Y	25	23 1	1	99
07	DLQ	G-10	147	-0-	147	5272	119 2	28 9	Y	25	23 1	1	101
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5272			Y	NO RPT			101
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5272			Y	NO RPT			101

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507														
GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	DLQ G-10	124	-0-	124	1834	122	2	2	9	Y	2	2	1	21
05	DLQ G-10	124	-0-	124	-0-	122	2	2	9	Y	2	2	1	21
06	DLQ G-10	134	-0-	134	-0-	132	2	2	9	Y	2	2	1	21
07	DLQ G-10	102	-0-	102	102	100	2	2	9	Y	2	2	1	21
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102					Y	NO RPT			21
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	102					Y	NO RPT			21
SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1) 84331 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
ORO RESOURCES, LLC 626507														
GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10576														
04	DLQ G-10	450	-0-	450	16978	28	1	299	2	Y	112	100	1	525
05	DLQ G-10	445	-0-	445	-0-	123	9	299	2	Y	107	99	1	533
06	DLQ G-10	474	-0-	474	-0-	118	9	323	2	Y	109	99	1	543
07	DLQ G-10	389	-0-	389	389	120	9	246	2	Y	109	99	1	553
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	389	23	1			Y	NO RPT			553
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	389	120	9			Y	NO RPT			553
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														
04	4950 #	4644	-0-	-306	-0-	151	1	4276	2	N	197	180	1	309
05	5115 #	3607	-0-	-1508	-0-	217	9	3324	2	N	158	178	1	289
06	4920 #	4172	-0-	-748	-0-	109	1	3729	2	N	338	359	1	268
07	5084 #	2298	-0-	-2786	-0-	174	9	2130	2	N	88	168	1	188
08	4805 #	3027	-0-	-1778	-0-	71	1	2870	2	N	95			283
*09	5475 R	5475	-0-	-0-	-0-	372	9	5095	2	N	201	175	1	309
						97	9							
						52	1							
						105	9							
						159	1							
						221	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														
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			213
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			213
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			213
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			213
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			213
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			213
KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198														
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			289
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			289
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			289
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			289
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			289
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			289

SOMERVILLE (GEORGETOWN)		//CONT.//		84564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON							
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566											
SEBESTA, C. J. "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242368	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10207	PERF.10023	- 10082			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			340
PLUGGED AND ABANDONED													06/24/2021		

SOUR LAKE				84693 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARDIN							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
TEXACO FEE 4598		WELL #:		2	RRCID ->	159226	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4480	- 4499			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
04	13035	R	10477	-0-	-2558	-0-	215	1	9002	2	N	1145	1071	1	262
							1260	9							
05	10261	#	9877	-0-	-384	-0-	220	1	8384	2	N	1157	1246	1	173
							1273	9							
06	9930	#	9009	-0-	-921	-0-	209	1	7652	2	N	1044	1065	1	152
							1148	9							
07	10604	R	10604	-0-	-0-	-0-	220	1	9011	2	N	1248	1072	1	328
							1373	9							
08	12228	R	12228	-0-	-0-	-0-	217	1	10426	2	N	1441	1413	1	356
							1585	9							
09	10470	#	9819	-0-	-651	-0-	205	1	8450	2	N	1058	1247	1	167
							1164	9							

SOUR LAKE (YEGUA 10,000)				84693 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARDIN						
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471										
PANZER 43		WELL #:		1	RRCID ->	295596	COMPL. DATE	04/14/2023	TOTAL DEPTH	10389	PERF.10910	- 10928		
04	0	2873	-0-	2873	2873	2847	2	26	9	N	24			24
05	0	-0-	-0-	-0-	2873					N	-0-			24
06	0	-0-	-0-	-0-	2873					N	-0-			24
07	1750	-0-	-0-	-1750	1123					N	-0-			24
08	7750	4688	-0-	-3062	-0-	4626	2	62	9	N	56			80
09	7500	4422	-0-	-3078	-0-	4330	2	92	9	N	84			164

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			
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)		84697 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047									
T. P. RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	180664	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12218 - 12287	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2021 - PLUGGED 10.28.21											

SOUR LAKE, E. (SOLOW)		84697 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047									
BLACK STONE		WELL #:	2	RRCID ->	177123	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	11922	PERF.10625 - 10642	
M	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
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
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3550 2	44 9	Y	40 35 1	55
07	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1800 2	32 9	Y	29 36 1	48
08	3534	X	3521	-0-	-13	-0-	3500 2	21 9	Y	19 35 1	32
09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6523 2	53 9	Y	48 35 1	45

SOUR LAKE, E. (YEGUA)		84697 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047									
BLACK STONE		WELL #:	5	RRCID ->	190585	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	12390	PERF.10887 - 11060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
06	13440	#	11481	-0-	-1959	-0-	11122 2	359 9	N	326 363 1	145
07	13888	#	11455	-0-	-2433	-0-	11234 2	221 9	N	201 168 1	178
08	13888	#	12321	-0-	-1567	-0-	11958 2	363 9	N	330 353 1	155
09	12201	R	12201	-0-	-0-	-0-	11630 2	571 9	N	519 547 1	127

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		229
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		229
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		229
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		229
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		229
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		229
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2004											

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)			84697 615		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC			730462										
BLACK STONE MINERALS GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 188482			COMPL. DATE 02/19/2002			TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
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	238
						241	4	96	9				
06	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2085	1	461	2	N	80	173 1	145
						156	4	88	9				
07	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	5618	1	904	2	N	128	173 1	100
						65	4	141	9				
08	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	4217	1	869	2	N	164	139 1	125
						310	4	180	9				
09	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	5017	1	1085	2	N	110	177 1	58
						113	4	121	9				

DU JAY, JOYCE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 191193			COMPL. DATE 09/25/2002			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342		
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				
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	517	1	154	2	N	12		207
						21	4	13	9				
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	456	1	119	2	N	34	176 1	65
						4	4	37	9				
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	495	1	126	2	N	24	24 1	65
						65	4	26	9				
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	548	1	120	2	N	12		77
						14	4	13	9				

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW)			84697 660		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARDIN		
S & S OPERATING COMPANY, INC.			741047										
BLACK STONE GAS UNIT			WELL #: 1ST		RRCID -> 192034			COMPL. DATE 07/16/2002			TOTAL DEPTH 11884 PERF.11389 - 11465		
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
06	255 R	255	-0-	-0-	-0-	242	2	13	9	Y	12	17 1	30
07	203 R	203	-0-	-0-	-0-	188	2	15	9	Y	14	18 1	26
08	403 #	283	-0-	-120	-0-	265	2	18	9	Y	16	18 1	24
09	390 #	227	-0-	-163	-0-	202	2	25	9	Y	23	17 1	30

SOUR LAKE, E. (9920)			84697 700		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN		
PENWELL ENERGY, INC.			652943										
VASTAR FEE			WELL #: 3		RRCID -> 265914			COMPL. DATE 06/15/2011			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9756 - 9766		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)			84699 495		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN		
WAGNER OIL COMPANY			891175										
CRISSEY, SHARON			WELL #: 1		RRCID -> 235315			COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11063 - 11162		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 SOUR LAKE EASTER (YEGUA) //CONT.// 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 JACK KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 239765 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
04		1500 X	1181	-0-	-319	-0-	503 1	678 9	N	616	698 1		258
05		3751 X	1322	-0-	-2429	-0-	541 1	781 9	N	710	530 1		438
06		2880 X	987	-0-	-1893	-0-	504 1	483 9	N	439	692 1		185
07		1426 X	1176	-0-	-250	-0-	536 1	640 9	N	582	519 1		248
08		1364 X	1117	-0-	-247	-0-	547 1	570 9	N	518	528 1		238
09		1290 X	1054	-0-	-236	-0-	505 1	549 9	N	499	529 1		208

 GTO WELL #: 1 RRCID -> 249823 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290

04		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	559 1	1772 2	N	355	355 1		142
							391 9						
05		3565 X	2784	-0-	-781	-0-	614 1	1843 2	N	297	176 1		263
							327 9						
06		3450 X	3024	-0-	-426	-0-	630 1	1969 2	N	386	360 1		289
							425 9						
07		3317 X	3000	-0-	-317	-0-	647 1	1954 2	N	363	353 1		299
							399 9						
08		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	650 1	2538 2	N	371	362 1		308
							408 9						
09		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	634 1	2513 2	N	351	353 1		306
							386 9						

 BLACK STONE HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 249838 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 PICA WELL #: 2 RRCID -> 265254 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 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

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
06		1050 N	951	-0-	-99 B	-0-	944 2	7 9	N	6			185
07		930 N	809	-0-	-121 B	-0-	800 2	9 9	N	8			193
08		899 N	677	-0-	-222 B	-0-	675 2	2 9	N	2			195
09		960 N	927	-0-	-33 B	-0-	921 2	6 9	N	5			200

SPANISH CAMP (3270 SAND) 84883 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MIDFIELD SWD, LLC 565045
HLAVINKA WELL #: 2 RRCID -> 203419 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3522 - 3546

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060) 84887 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 10 RRCID -> 209250 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 4070 - 4080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER) 85195 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256
GABRIELLE WELL #: 1 RRCID -> 258675 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8016 - 8032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	59 N		59	-0-	-0-	26	3	33	9	N	30					470
05	217 N		119	-0-	-98	80	3	39	9	N	35	177	1			328
06	135 N		135	-0-	-0-	80	3	55	9	N	50	330	1			48
07	153 N		153	-0-	-0-	108	3	45	9	N	41					89
08	117 N		117	-0-	-0-	84	3	33	9	N	30					119
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					119

SPLENDORA, E. (WILCOX A) 85246 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
HIGHTOWER, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121800 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3206 - 3216

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPLENDORA, E. (6720) 85246 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 TEXANA OPERATING COMPANY 844253
 FRY & BISHOP TRS. WELL #: 2 RRCID -> 070320 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. N/A

M 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPURGER (5675) 85415 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 BIG JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 283931 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5852 - 5854

04	5460 #	4950	-0-	-510	-0-	4950	2		N	-0-			59
05	5642 #	5170	-0-	-472	-0-	5170	2		N	-0-			59
06	5460 #	4703	-0-	-757	-0-	4703	2		N	-0-			59
07	5487 #	5142	-0-	-345	-0-	5142	2		N	-0-			59
08	5177 #	5085	-0-	-92	-0-	5085	2		N	-0-			59
09	5010 #	NO RPT	-0-	-5010	-0-				N	NO RPT			59

BIG JOHN D WELL #: 1 RRCID -> 286182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 7826

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3415				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3415				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3415				N	NO RPT			-0-
07	775	NO RPT	-0-	-775	2640				N	NO RPT			-0-
08	775	NO RPT	-0-	-775	1865				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1865				N	NO RPT			-0-

STAMPEDE A (YEGUA)		//CONT.//		85514 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131								
JONES		WELL #:		01	RRCID ->	288355	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	3367	PERF. 2512 - 2515	
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
04	750	NO RPT	-0-	-750	15094			N	NO RPT			-0-
05	775	NO RPT	-0-	-775	14319			N	NO RPT			-0-
06	750	NO RPT	-0-	-750	13569			N	NO RPT			-0-
07	775	NO RPT	-0-	-775	12794			N	NO RPT			-0-
08	775	NO RPT	-0-	-775	12019			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	12019			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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ST. TR. 60-S, EAST (K SAND)				85717 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON					
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC				819006								
STATE TRACT 52-S		WELL #:		1-L	RRCID ->	136475	COMPL. DATE	06/02/1990	TOTAL DEPTH	8677	PERF. 8265 - 8288	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)				85724 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON					
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC				819006								
STATE TRACT 51-S		WELL #:		2	RRCID ->	136415	COMPL. DATE	06/24/1990	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 8958 - 8977	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-				-0-
09	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103

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

04	3660 X	3410	-0-	-250	-0-	293	1	3117	2	N	-0-				46
05	3844 X	3729	-0-	-115	-0-	283	1	3446	2	N	-0-				46
06	3720 X	3377	-0-	-343	-0-	275	1	3102	2	N	-0-				46
07	3844 X	1743	-0-	-2101	-0-	291	1	1452	2	N	-0-				46
08	3844 X	2659	-0-	-1185	-0-	208	1	2451	2	N	-0-				46
09	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	299	1	3457	2	N	-0-				46

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STOWELL (CRAWFORD U-1) //CONT.// 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836															
BLAUW-RUIDENGA WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A															
M	O	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
09	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															

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836															
BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146															

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			28
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

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															

04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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															

04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-			-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-			-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-			-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STOWELL (HACKBERRY 10,100)		86429 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. GRIFFITH		247836		WELL #: 1		RRCID -> 235127		COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099		
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STOWELL (MIOCENE 5800)		86429 455		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON		
PULS OPERATING COMPANY WALLER, THOMAS F.		682775		WELL #: 1		RRCID -> 194318		COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 5741 - 5744		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
STOWELL, N. (DISCORBIS)		86431 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
PRIME OPERATING COMPANY DOORNBOS, ET AL		677770		WELL #: 1		RRCID -> 183004		COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9178 - 9194		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2023										
STOWELL, N. (MIOCENE)		86431 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
BAGLEY, ROY BROUSSARD		042685		WELL #: 1		RRCID -> 192889		COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5603 - 5607		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2018										
STOWELL, S. (ENGLIN)		86434 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
SHOCO PRODUCTION LLC STOEGER, W. M.		778196		WELL #: 2		RRCID -> 057196		COMPL. DATE 08/14/1974 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 JOHNSON, B. A. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 280832 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9040 - 9075

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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

SUBLINE, N. (9850)		86866 800		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO						
LONE OAK ENERGY INC		506578														
ALBERT II-1		WELL #:		1	RRCID ->	201729	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10613	PERF.	10126	-	10146		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

MOONEY		WELL #:		1	RRCID ->	182836	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	11279	PERF.	11158	-	11186		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

SUGAR VALLEY, S. (AB-40)		86945 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
SIANA OIL & GAS		779259														
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	215685	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	12899	PERF.	11420	-	11426		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590)		86960 025		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC		617101														
GRANT, JOHN F.		WELL #:		1	RRCID ->	216869	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	8377	-	8419		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

SUGAR VALLEY (CAYCE)		86960 150		ASSOCIATED		49B				CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC		617101														
TALCOTT A UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	036610	COMPL. DATE	06/22/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8575	-	8579		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)			86960 325		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC			617101												
BRAMAN -C-			WELL #: 31		RRCID -> 145251		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8466 - 8474				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER)			86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC			101415												
MILLBERGER			WELL #: 2LT		RRCID -> 184176		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9528 - 9534				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PONDEROSA OIL & GAS, LLC			670093												
BOULDIN-TAYLOR			WELL #: 1		RRCID -> 291536		COMPL. DATE 06/23/2021		TOTAL DEPTH 10224		PERF.10056 - 10062				
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
06	2700 #	-0-	-0-	-2700	-0-					N	901	706	1		441
07	5549	-0-	-0-	-5549	-0-					N	897	907	1		431
08	5549	-0-	-0-	-5549	-0-					N	953	972	1		412
09	5370	-0-	-0-	-5370	-0-					N	878	1005	1		285

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				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGAR VALLEY (TALCOTT A) 86960 725 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
 OAK ENERGY, LLC 617101
 BRAMAN -C- WELL #: 17 RRCID -> 265901 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8621 - 8624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT) 86960 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
 MILLBERGER WELL #: 2UT RRCID -> 184177 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9440 - 9449

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOULDIN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 196554 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 6092 - 6120

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
09	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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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	
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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	
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	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407	

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	
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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120	
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120	

COLLINS		WELL #:		1		RRCID -> 194198		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14650 - 14710	
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	
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							
06	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	960 1	9589 3	N	161	177 1		269	
						177 9							
07	10769 X	10769	-0-	-0-	-0-	969 1	9651 3	N	135	176 1		228	
						149 9							
08	11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	992 1	9967 3	N	133	176 1		185	
						146 9							
09	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-			N	NO RPT			185	

HAMMAN		WELL #:		2		RRCID -> 196017		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 15400		PERF.15220 - 15234	
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

COLLINS		WELL #:		2		RRCID -> 197035		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 15525		PERF.15299 - 15378	
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41	

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		//CONT.//		87165 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
HAMMAN		WELL #:		3	RRCID ->	199885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15150	PERF.14881	- 14916	
M	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	
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						
06	14910 X	14185	-0-	-725	-0-	1576	1	12526	3	N	75		258
						83	9						
07	15920 X	15920	-0-	-0-	-0-	1703	1	14129	3	N	80	185 1	153
						88	9						
08	15252 X	15215	-0-	-37	-0-	1691	1	13439	3	N	77		230
						85	9						
09	14760 X	NO RPT	-0-	-14760	-0-					N	NO RPT		230

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201764	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14582	- 14624	
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
06	15000 X	7101	-0-	-7899	-0-	6988	3	113	9	N	103		263
07	18031 X	18031	-0-	-0-	-0-	17744	3	287	9	N	261	177 1	347
08	16388 X	16388	-0-	-0-	-0-	16136	3	252	9	N	229	177 1	399
09	12780 X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					N	NO RPT		399

COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	210922	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15189	PERF.15314	- 15376	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-
*08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-			-0-
09	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	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
TAIT, ALICE		WELL #:	2	RRCID ->	132040	COMPL. DATE	09/09/1989	TOTAL DEPTH	12727	PERF.	9902 - 9962	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

TAIT, R. E., JR.		88160 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
		WELL #:	1	RRCID ->	137430	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9594 - 9944	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TAIT, ALICE		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
		WELL #:	3	RRCID ->	158093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	9914 - 10078	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9

TAIT (WILCOX 10,700)		88160 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
TAIT, ALICE		WELL #:	1	RRCID ->	242862	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	10715 - 10725	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-		-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-		-0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX)			88304 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169											
SIZEMORE			WELL #: 1	RRCID -> 208604	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH 13528	PERF.10132	- 10158						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
ABSHIER			WELL #: 1	RRCID -> 291513	COMPL. DATE 08/25/2021	TOTAL DEPTH 13224	PERF.10379	- 10384						
04	14985 R	14985	-0-	-0-	-0-	300	1	14410	2	N	250	386 1	1 8	114
						275	9							
05	22878 #	15598	-0-	-7280	-0-	300	1	15091	2	N	188	177 1	1 8	124
						207	9							
06	18480 #	16613	-0-	-1867	-0-	300	1	15911	2	N	365	356 1	1 8	132
						402	9							
07	19096 #	NO RPT	-0-	-19096	-0-					N	NO RPT			132
08	20305 #	NO RPT	-0-	-20305	-0-					N	NO RPT			132
09	15090 #	NO RPT	-0-	-15090	-0-					N	NO RPT			132
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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	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					
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							
06	5280 X	4760	-0-	-520	-0-	569	1	4078	2	N	103	183 1		189
						113	9							
07	5425 X	5018	-0-	-407	-0-	553	1	4352	2	N	103	182 1		110
						113	9							
08	5456 X	5288	-0-	-168	-0-	574	1	4600	2	N	104			214
						114	9							
09	5280 X	3511	-0-	-1769	-0-	533	1	2912	2	N	60	179 1		95
						66	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						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

OIL AND GAS DIVISION

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1)			88506 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169											
MCFADDIN			WELL #: 1		RRCID -> 257094		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 12505		PERF. 12032 - 12053			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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

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							
06		32160 #	16795	-0-	-15365	-0-	300 1	14777 2		N	1562	1817 1		152
							1718 9							
*07		19584 R	19584	-0-	-0-	-0-	304 1	17356 2		N	1749	1570 1		331
							1924 9							
*08		19227 R	19227	-0-	-0-	-0-	310 1	17044 2		N	1703	1720 1		314
							1873 9							
09		17280 #	NO RPT	-0-	-17280	-0-				N	NO RPT			314

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			
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		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 SITTIN ON GO			WELL #: 2		RRCID -> 271175		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 6404		PERF. 5701 - 5705			
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	6 3	8 9		Y	7			154
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			155
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
07		14 N	12	-0-	-2	-0-	5 3	7 9		Y	6	1 1		160
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	36 1		124
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D)			89324 700		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: TYLER				
LUCKY LAD ENERGY, LLC			512179											
KIRBY-MCINNIS			WELL #: 10D		RRCID -> 103318		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 5635 - 5700			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND)			89324 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081											
BP SITTIN ON GO			WELL #: 4		RRCID -> 278288		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5676 - 5679			
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	109 3	99 9		Y	90	113 1		45
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	185 5	277 9		Y	252	231 1		66
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			66
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	297 5	143 9		Y	130	77 1		119
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	122 5	120 9		Y	109	145 1		83
*09		813 N	813	-0-	-0-	-0-	678 5	135 9		Y	123	79 1	15 8	112

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)			89352 400		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: TYLER	
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081									
BP HONKY TONKIN			WELL #: 2		RRCID -> 271290			COMPL. DATE 08/10/2013			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6053 - 6060	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-5760		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-5760		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-5760		N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	CANCELLED UNDERAGE ->	-5760					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

BP GOOD			WELL #: 1		RRCID -> 281526			COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5863 - 5866	
04	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	29 3	87 9	Y	79	182 1	290
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		290
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		290
07	91 N	-0-	-0-	-91	B	-0-			Y	35		325
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	37		362
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	30		392

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-

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	
04	217 N	217	-0-	-0-		-0-	1 3	216 9	N	196	177 1	232
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	786	555 1	463
06	1590 N	98	-0-	-1492		-0-	28 5	70 9	N	64	359 1	168
07	217 N	-0-	-0-	-217		-0-			N	632	539 1	261
08	668 N	668	-0-	-0-		-0-	2 5	666 9	N	605	538 1	328
09	90 N	-0-	-0-	-90		-0-			N	808	920 1	155
61											8	

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.			89525 001		ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: FORT BEND	
			215343									
			WELL #: 13		RRCID -> 054992			COMPL. DATE 04/14/1973			TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

MYERS, A. E.			WELL #: 17		RRCID -> 055090			COMPL. DATE 04/14/1973			TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
MYERS, A. E.		WELL #:		1	RRCID ->	090422	COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4168 - 4193	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		14	RRCID ->	116889	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2928 - 2942	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		62	RRCID ->	136788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2540 - 2548	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		101	RRCID ->	144002	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3209 - 3223	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MIOCENE 3 GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	144149	COMPL. DATE	12/17/1992	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 2632 - 2646	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		75	RRCID ->	149146	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 3372 - 3387	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GEORGE, A. P.		WELL #:		16	RRCID ->	150862	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3158 - 3168	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		22	RRCID ->	151531	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	5554 PERF. 2804 - 2814		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		25	RRCID ->	154110	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	3450 PERF. 3360 - 3379		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOCKWOOD & SHARP 'A'		WELL #:		91	RRCID ->	163377	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 2072 - 2076		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		14	RRCID ->	163944	COMPL. DATE	03/08/2023	TOTAL DEPTH	5370 PERF. 3825 - 4380		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT		-0-	
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BOOTH, T. R.		WELL #:		12	RRCID ->	166968	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	5417 PERF. 2110 - 2116		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343						
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		18	RRCID ->	166970	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	5550 PERF. 3448 - 3464
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	179441	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 1744 - 1748
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		1R	RRCID ->	183645	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 2046 - 2058
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		25	RRCID ->	186315	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	5453 PERF. 3834 - 3854
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		15	RRCID ->	187134	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	3174 PERF. 2932 - 2937
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65	RRCID ->	187634	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	5618 PERF. 2896 - 2916
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID ->	198925	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 2879 - 2899	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		68	RRCID ->	199696	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1636 - 1646	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID ->	200926	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1848 - 1870	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID ->	200965	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 3386 - 3398	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15	RRCID ->	201712	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 3634 - 3650	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF. 2786 - 2791	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		20	RRCID ->	203910	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3001 - 3007	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		34	RRCID ->	207056	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5462	PERF. 4296 - 4361				
M	O	GAS	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
04	15 N	14	-0-	-1	-0-		14	1			N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	1			N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	1			N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	1			N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-		17	1			N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-		20	1			N	-0-			-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		11 R	RRCID ->	207555	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 2268 - 2276				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		64	RRCID ->	207557	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2906 - 2909				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		15	RRCID ->	209216	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	4081	PERF. 2873 - 2918				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #:		54	RRCID ->	209252	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	5464	PERF. 3458 - 3461				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		52	RRCID ->	211196	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	5522	PERF. 3448 - 3458				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		64	RRCID ->	211202	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 3472 - 3476				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		14	RRCID ->	211945	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	5437	PERF. 2410 -	2414
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		5 R	RRCID ->	212023	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 4872 -	4880
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		73	RRCID ->	217672	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2970 -	2985
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		47A	RRCID ->	222426	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2780 -	2787
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID ->	234050	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	5460	PERF. 4308 -	4314
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864					N	-0-	-0-
GEORGE, A. P. -A-		WELL #:		35	RRCID ->	270960	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	5507	PERF. 4354 -	4360
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
DAVIS, J. H. P.		WELL #:		107	RRCID ->	285710	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL DEPTH	5524	PERF. 5347 -	5366
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: FORT BEND					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
WOLTERS, R. A. NCT-1				WELL #:	7	RRCID ->	154139	COMPL. DATE	03/20/1954	TOTAL DEPTH	7672	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON (VICKSBURG)				89525 868	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
EDWARDS & RIGGINS				WELL #:	5	RRCID ->	179675	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 7352 - 7386		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09		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		
M	O	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, SOUTH				89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
WOLTERS, R. A. ET AL -B-				WELL #:	6	RRCID ->	067929	COMPL. DATE	08/23/1976	TOTAL DEPTH	5410	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL				WELL #:	5	RRCID ->	075922	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	5448	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, J.H.P.				WELL #:	26	RRCID ->	076285	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 4926 - 4936		
M	O	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	077523	COMPL. DATE	03/08/1987	TOTAL DEPTH	5513	PERF. 4956 - 4964	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		21 L	RRCID ->	078330	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5154 - 5160	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WOLTERS, R. A. ET AL "B"		WELL #:		29	RRCID ->	168012	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4814 - 4828	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	207560	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 3912 - 3931	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 5089 - 5092	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-	-0-	-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1	N	-0-	-0-	-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	60	1	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	1	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	65	-0-	-85	-0-	64	1	N	-0-	-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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 235545		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3856 - 3866			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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			
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

TIDEHAVEN (10,300) ARCADIA OPERATING, LLC PHS GAS UNIT		89826 946		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
		028734									
		WELL #: 1		RRCID -> 247837		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 11830 PERF.10449 - 10642			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	160	160
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24	184	184
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	16	200	200
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2002	2	N	18	218	218
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	14	232	232
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	14	246	246

OIL AND GAS DIVISION

TIDEHAVEN (10,300) //CONT.// 89826 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HEFFELFINGER "A" WELL #: 1 RRCID -> 282603 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10392 - 10604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	3420 X	3314	-0-	-106	-0-	600	1	2686	2	N	25		78
07	3534 X	3360	-0-	-174	-0-	600	1	2728	2	N	29		107
08	3534 X	3356	-0-	-178	-0-	620	1	2707	2	N	26		133
09	3420 X	3141	-0-	-279	-0-	580	1	2535	2	N	24		157

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
DAWDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		54

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022

TIGNER (VICKSBURG) 89906 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
MERCURY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174132 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) 90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
NECHES TRANSPORT INC. 601854
BPA 740 WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79

BPA 740 WELL #: 3 RRCID -> 278822 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 9912

04	60 N	16	-0-	-44	-0-	10	1	6	9	Y	5		85
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	10	1	6	9	Y	5		90
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	10	1	6	9	Y	5		95
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	10	1	6	9	Y	5		100
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	10	1	6	9	Y	5		105
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	10	1	6	9	Y	5		110

TOMBALL		90620 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707										
TOMBALL GU 5		WELL #: 5		RRCID -> 135259		COMPL. DATE 11/30/1988		TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5480 - 5488				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
ROBERTSON, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 051346		COMPL. DATE 10/07/1971		TOTAL DEPTH 5562		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ, E. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199860		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5443 - 5448		
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
BURKETT, JEWELL H.		WELL #: 1		RRCID -> 008548		COMPL. DATE 02/11/1953		TOTAL DEPTH 5737		PERF. 5366 - 6384		
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1738	2	11	9	N	10	70
05	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2325	2	20	9	N	18	88
06	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-	88
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-	88
08	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2442	2	22	9	N	20	108
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT	108

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		
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	254	1	154	2	N	-0-	-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	289	1	170	2	N	-0-	-0-
06	390 N	287	-0-	-103	-0-	203	1	84	2	N	-0-	-0-
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	712	1	165	2	N	-0-	-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
 BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1050	1	639	2	N	-0-					88
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1105	1	649	2	N	-0-					88
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1204	1	501	2	N	-0-					88
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1573	1	366	2	N	-0-					88
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					88
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					88

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345

04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198

04	780 N	687	-0-	-93	-0-	687	2			N	-0-					147
05	806 N	590	-0-	-216	-0-	590	2			N	-0-					147
06	810 N	466	-0-	-344	-0-	466	2			N	-0-					147
07	713 N	367	-0-	-346	-0-	367	2			N	-0-					147
08	589 N	397	-0-	-192	-0-	397	2			N	-0-					147
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					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

04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					167
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					167
06	720 N	512	-0-	-208	-0-	512	2			N	-0-					167
07	744 N	624	-0-	-120	-0-	624	2			N	-0-					167
08	744 N	636	-0-	-108	-0-	636	2			N	-0-					167
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL GAS UNIT "6" WELL #: 4 RRCID -> 254610 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS										
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750										
TOMBALL GU 7 WELL #: 2 C RRCID -> 008584 COMPL. DATE 07/08/1937 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5497 - 5516										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506										
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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										
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
05	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2	N	-0-	-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-	-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	-0-
09	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT	-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										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390										
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2	N	-0-	-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-	-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-	-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400)		//CONT.//		90620 138	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750							
DOUGHTIE, S. T.		WELL #:		9	RRCID ->	271178	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	5578	PERF. 5344 - 5412
M	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
04	330 N	305	-0-	-25	-0-	305 2	N	-0-			-0-
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	359 2	N	-0-			-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-			-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-			-0-
08	372 N	304	-0-	-68	-0-	304 2	N	-0-			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT			-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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOMBALL (KOB3)				90620 276	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER		WELL #:		3	RRCID ->	008549	COMPL. DATE	07/01/1935	TOTAL DEPTH	5587	PERF. 5354 - 5375
04	1410 #	1283	-0-	-127	-0-	1283 2	N	-0-			-0-
05	1457 #	1358	-0-	-99	-0-	1358 2	N	-0-			-0-
06	1599 R	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2	N	-0-			-0-
07	1395 #	1371	-0-	-24	-0-	1371 2	N	-0-			-0-
08	1395 #	1203	-0-	-192	-0-	1203 2	N	-0-			-0-
09	1410 #	NO RPT	-0-	-1410	-0-		N	NO RPT			-0-

LEWIS, SAM		WELL #:		7 F	RRCID ->	068593	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	6400	PERF. N/A
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILLEGEIST, E. TRACT 2		WELL #:		3	RRCID ->	083224	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	5620	PERF. 5478 - 5488
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOMBALL (KOBBS)		//CONT.//		90620 276	NON-ASSOCIATED				49B		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750													
PETRICH, THERESA		WELL #:		4	RRCID ->	103729	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	5608	PERF.	5427 -	5449				
M	O	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				

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

HILLEGEIST, E.		WELL #:		6	RRCID ->	115260	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	5663	PERF.	5380 -	5404				
04	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			70				
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			70				
06	150	#	90	-0-	-60	-0-	90	2	N	-0-			70				
07	155	#	53	-0-	-102	-0-	53	2	N	-0-			70				
08	155	#	11	-0-	-144	-0-	11	2	N	-0-			70				
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			70				

BURLINGTON RI RR		WELL #:		4 T	RRCID ->	127728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5531 -	5585				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

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				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

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				
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
06	2940		2539	-0-	-401	10415	1826	3	713	9	N	648	696	1	2	8	99
07	3038		2772	-0-	-266	10149	2154	3	618	9	N	562	554	1	1	8	106
08	3100	N	2530	-0-	-570	9579	2003	3	527	9	N	479	488	1	1	8	96
09	3000	N	2533	-0-	-467	9112	1919	3	614	9	N	558	565	1	1	8	88

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				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-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	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	16	-0-	16	32	16	2		1
05	46 N	14	-0-	-32	-0-	14	2		1
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		1
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		1
08	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		1
09	30 N NO RPT		-0-	-30	-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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750							
COLEMAN, O/A, C.L.		WELL #: 3		RRCID -> 171454		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2522 - 2528	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PETRICH, THERESA		WELL #: 2		RRCID -> 213934		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 2548 - 2556	
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		-0-
09	30 N NO RPT		-0-	-30	-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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HIRSCH, WM		WELL #: 1		RRCID -> 121767		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5612 PERF. 2708 - 2712	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A) 90620 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 SCHERER, W. B. WELL #: 9 RRCID -> 160023 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 2726 - 2731

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	6	-0-	6	11	6 2		Y	-0-			-0-
05	17 N	6	-0-	-11	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
07	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
09	3 N NO RPT		-0-	-3	-0-			Y	NO RPT			-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUELLER, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 146997 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 3214 - 3220

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	235 1	143 2	N	-0-			-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	233 1	137 2	N	-0-			-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	290 1	121 2	N	-0-			-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	479 1	111 2	N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 2 RRCID -> 131895 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3460 - 3470

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (PETRICH, NW.) 90620 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 110675 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5440 - 5455

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOMBALL (SCHULTZ N.W.) 90620 759 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 HILLEGIEST, E. TR. 2 WELL #: 2 RRCID -> 076284 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5522 - 5538

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOMBALL (STRAY 6700) 90620 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
 MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 183652 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6704 - 6712

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-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

04	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (WILCOX 8400) 90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 861327
 ADAMS, G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200967 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707

04	14B2 EXT	200	-0-	200	403	200	2			Y	-0-					24
05	14B2 EXT	123	-0-	123	526	123	2			Y	-0-					24
06	14B2 EXT	210	-0-	210	736	210	2			Y	-0-					24
07	14B2 EXT	543	-0-	543	1279	543	2			Y	-0-					24
08	1998 X	719	-0-	-1279	-0-	719	2			Y	-0-					24
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					24

KOBS A WELL #: 1 RRCID -> 242710 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835

04	14B2 EXT	600	-0-	600	1220	600	2			Y	-0-					14
05	14B2 EXT	369	-0-	369	1589	369	2			Y	-0-					14
06	14B2 EXT	631	-0-	631	2220	631	2			Y	-0-					14
07	14B2 EXT	1628	-0-	1628	3848	1628	2			Y	-0-					14
08	14B2 EXT	2158	-0-	2158	6006	2158	2			Y	-0-					14
09	7114 X	1108	-0-	-6006	-0-	1108	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
 MUELLER, E. E. WELL #: 4 F RRCID -> 008592 COMPL. DATE 11/02/1961 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8410 - 8439

04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					188
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					188
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					188
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					188
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					188
09	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					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	
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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-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	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.				WELL #: 2-U	RRCID -> 153833	COMPL. DATE 02/27/1995	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10778	-		10788	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		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	
04		650 X	650	-0-	-0-	-0-	621	1	29	9	N	26
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU				WELL #: 2-L	RRCID -> 152177	COMPL. DATE 12/05/1994	TOTAL DEPTH 12400	PERF.11738	-		11807	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL, SE. (11700) //CONT.// 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. //CONT.// 293245
 MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735

M	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	134	1			37
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					37
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					37
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					37
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					37
09	0 N	NO RPT	-0-	-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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					98
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					98
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-				N	NO RPT					98
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					98
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					98
09	0 N	NO RPT	-0-	-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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	1			95
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					95
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-				N	NO RPT					95
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					95
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					95
09	0 N	NO RPT	-0-	-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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)		//CONT.// 90628 284		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.// 862750									
COLEMAN O/A,C.L.		WELL #: 2		RRCID -> 109010		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4362 - 4370	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
08	15 N	14	-0-	-1 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TRESSELER, LILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 180658		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5666		PERF. 4420 - 4424	
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-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3 N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-		N	NO RPT			-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	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRANS-TEX (3000 CAT.)		90970 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
VIPER S.W.D., LLC		886209									
WEGENHOPT, I.W.		WELL #: 4		RRCID -> 292709		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 3099		PERF. 3006 - 3012	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TRINITY (EDWARDS)				91244 040	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WALKER	
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144								
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #:		2	RRCID ->	126600	COMPL. DATE	11/21/1987	TOTAL DEPTH	10752	PERF.	10545 - 10570
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #:		85 H	RRCID ->	048190	COMPL. DATE	04/14/1970	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #:		74-H	RRCID ->	137144	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7605 - 7611
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #:		42	RRCID ->	111094	COMPL. DATE	05/19/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7524 - 7543
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL)			91264 186		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #:	38	RRCID ->	136885	COMPL. DATE	12/12/1990	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	7610 - 7614
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TRINITY BAY STATE UNIT NO 1			WELL #:	109 D	RRCID ->	069813	COMPL. DATE	04/28/1969	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 14-A)			91264 620			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375												
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #: 109-F			RRCID -> 137433			COMPL. DATE 12/14/1990			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8292			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TRINITY BAY ST UT 1			WELL #: 111-D			RRCID -> 137821			COMPL. DATE 02/08/1991			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8252 - 8303			
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)			91270 255			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
JSB PETROLEUM			448030												
STATE TRACT 18-19 D			WELL #: 111-D			RRCID -> 123866			COMPL. DATE 02/01/1987			TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8038 - 8044			
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38	
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38	
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38	
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 #: 111-D			RRCID -> 048139			COMPL. DATE 04/08/1970			TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A			
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71	
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71	
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71	
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			
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
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	180	2	607	9	N	552	549	1	701
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	137	2	484	9	N	440	508	1	633
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	157	2	572	9	N	520	524	1	629
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	473	528	1	574

TURTLE BAY (HET 6000)		91959 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
PHANTOM OIL & GAS		661328										
MIDDLETON, A. D.		WELL #:	5	RRCID ->	047633	COMPL. DATE	01/15/1970	TOTAL DEPTH	6598	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TURTLE BAY (6100)		91959 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
EQUIPMENT HOT LINE		253311									
WILCOX, H. C.		WELL #:	1A	RRCID ->	040298	COMPL. DATE	10/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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	
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			
06	128100	X	-0-	-0-	-128100	-0-			N	-0-	183
07	118730	X	-0-	-0-	-118730	-0-			N	-0-	183
08	78802	X	77688	-0-	-1114	-0-	4 1	74598 2	N	173 173 1	183
							2896 4	190 9			
09	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-			N	327 350 1	160

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
STATE TRACT 39A		681327									
		WELL #:	1	RRCID ->	246289	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10602	PERF.11111 - 11148	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	
04	1230	N	846	-0-	-384	-0-	796 3	50 9	N	45	311
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	986 3	39 9	N	35	346
06	1020	N	939	-0-	-81	-0-	906 3	33 9	N	30	376
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	840 3	20 9	N	18	394
08	1023	N	954	-0-	-69	-0-	942 3	12 9	N	11	405
*09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	992 3	10 9	N	9	414

OIL AND GAS DIVISION

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

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		
04	49906	27563	-0-	-22343	-0-	300 1	26470 2	N	721 741 1	42
05	49732	27563	-0-	-22169	-0-	793 9	26631 2	N	565 552 1	55
06	51152	28186	-0-	-22966	-0-	310 1	26925 2	N	883 896 1	42
07	44340	24867	-0-	-19473	-0-	622 9	23820 2	N	671 566 1	147
08	41990	23692	-0-	-18298	-0-	290 1	22962 2	N	383 372 1	158
*09	21474	13347	-0-	-8127	-0-	971 9	12685 2	N	430 546 1	42

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	

TWIN BASIN (6700)		92053 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
STARBURST ENERGY, INC.		815131								
ELLIS, LOU ALICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 140750		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	149
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	149
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	149
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	149
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	149
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	149

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/1996

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	

ULRICH (YEGUA 1D)		92360 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
NASH, HANNAH		WELL #: 5		RRCID -> 127418		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10663 - 10684		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2023

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	

NASH, HANNAH		92360 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
		521516								
		WELL #: 4		RRCID -> 128149		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 11653 PERF. 5650 - 5738		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2023

ULRICH (YEGUA 1D) //CONT.// 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125														
MURFF, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 246607 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10175 - 10188														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		1560 #	712	-0-	-848	-0-	157 1	394 3		Y	146	106 1		97
							161 9							
05		2263 #	1805	-0-	-458	-0-	176 1	1592 3		Y	34	73 1		58
							37 9							
06		2190 #	1734	-0-	-456	-0-	86 1	1636 3		Y	11			69
							12 9							
07		2263 #	463	-0-	-1800	-0-	53 1	345 3		Y	59	65 1		63
							65 9							
08		1798 #	92	-0-	-1706	-0-	25 1	50 3		Y	15			78
							17 9							
09		1740 #	NO RPT	-0-	-1740	-0-				Y	NO RPT			78

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														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			641

MARQUEE CORPORATION 526675														
COCHRAN, STEVEN T. WELL #: 1 RRCID -> 151734 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905														
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2023 - WELL PLUGGED 7/14/2023														

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														
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							
06		6022	3806	-0-	-2216	-0-	454 1	3273 3		Y	72			159
							79 9							
07		5159	3401	-0-	-1758	-0-	264 1	3068 3		Y	63	115 1		107
							69 9							
08		5474	3605	-0-	-1869	-0-	292 1	3203 3		Y	100			207
							110 9							
09		1680	NO RPT	-0-	-1680	-0-				Y	NO RPT			207

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														
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

UN FRIJOLES (FRIO)		92397 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
GOLDENROD GAS, INC.		313121								
GOFF		WELL #: 39		RRCID -> 150974		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556		
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-		-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
06	1 N	54	-0-	53	-0-	54 2	N	-0-		-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4	N	-0-		-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144								
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 053953		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A		
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	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		
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	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		
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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.// 252144										
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 154380		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 182259		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 5		RRCID -> 191855		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29

LANGHAM, EMILY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 196823		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 11020				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

EMILY LANGHAM A		WELL #: 17		RRCID -> 258474		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144								
EMILY LANGHAM A		WELL #:		15	RRCID ->	258507	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10948 - 11014	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

EMILY LANGHAM A		WELL #:		16	RRCID ->	259641	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.10476 - 10490	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28

LANGHAM, EMILY A		WELL #:		18	RRCID ->	260042	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11101 - 11130	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46

EMILY LANGHAM "A"		WELL #:		20ST	RRCID ->	261185	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11144 - 11150	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40

GALLOWAY ENERGY CO.		293303										
TURNER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	124301	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10138 - 10146	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO										
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136										
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 2 RRCID -> 107545 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4510 - 4530										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
LANGHAM, EMILY A WELL #: 4R RRCID -> 190234 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2840 - 2866										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 8 RRCID -> 218382 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10948 - 11006										
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 9 RRCID -> 230078 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11310 - 11320										
04	5040 X	1557	-0-	-3483	-0-	1557	2		Y	-0-
05	4185 X	2174	-0-	-2011	-0-	2162	2	12	9	11
06	4050 X	115	-0-	-3935	-0-	114	2	1	9	12
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					12
08	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					3
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			15	1	3
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 10 RRCID -> 231489 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134										
04	780 N	427	-0-	-353	-0-	377	2	50	9	53
05	1054 N	806	-0-	-248	-0-	760	2	46	9	40
06	1230 N	48	-0-	-1182	-0-	48	2			40
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					40
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					7
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					7
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 13 RRCID -> 235543 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11104 - 11110										
04	T. A.	12	-0-	12	-0-	12	2			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	12				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	12				-0-
07	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	1
EMILY LANGHAM "A" WELL #: 14 RRCID -> 241771 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8016 - 8215										
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136									
EMILY LANGHAM A		WELL #:		19	RRCID ->	262246	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.11135 -	11172	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
06		2580 X	62	-0-	-2518	-0-	56 2	6 9	N	5			135
07		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-			135
08		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	294	285 1		144
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			144

EMILY LANGHAM A		WELL #:		21ST	RRCID ->	264828	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11024 -	11078
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-		-0-
05		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-		-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	2	1 1	1
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		1

EMILY LANGHAM A		WELL #:		22	RRCID ->	264830	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10339 -	10414
04		2310 X	1560	-0-	-750	-0-	1560 2		N	-0-		-0-
05		2387 X	1095	-0-	-1292	-0-	1095 2		N	-0-		-0-
06		2310 X	46	-0-	-2264	-0-	46 2		N	-0-		-0-
07		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-		-0-
08		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-		-0-
09		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-		-0-

URBANA (4240)		92751 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO					
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
BRENDA LEE LANGHAM SWD		WELL #:		1	RRCID ->	258054	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2940 -	2970
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UTOPIA (UPPER HACKBERRY)		//CONT.//		92806 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
ALLIED-GULF ENERGY, LLC		//CONT.//		014481								
LGDC CORP SWD		WELL #:		3	RRCID ->	214701	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	4470 - 5460
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	195	338	1 857
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	345	339	1 863
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	308	177	1 994
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	308	338	1 964
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	383	251	1 1096
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	124	263	1 957

DANIEL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	258904	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	11218 - 11228
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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	287	172	1 1064	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	264	329	1 999	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	166	245	1 920	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	368	256	1 1032	

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		641
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	158 1	483
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		483
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		483
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		483
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		483

BP AMERICA 'A-39'				WELL #:	2	RRCID ->	292410	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	9441 - 9545
04	19052 X	19052	-0-	-0-	-0-	-0-	18891 2	161 9	N	146	174	1 254	
05	18388 X	18388	-0-	-0-	-0-	-0-	18223 2	165 9	N	150	175	1 229	
06	19952 X	19952	-0-	-0-	-0-	-0-	19688 2	264 9	N	240	346	1 123	
07	20493 X	20493	-0-	-0-	-0-	-0-	20238 2	255 9	N	232	175	1 180	
08	20021 X	20021	-0-	-0-	-0-	-0-	19859 2	162 9	N	147	173	1 154	
09	18278 X	18278	-0-	-0-	-0-	-0-	18116 2	162 9	N	147		301	

WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409		CAPACITY			CNTY: JASPER				
JACQUES				WELL #:	1	RRCID ->	266492	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8575 - 8598
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32		123	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	162	176 1	109	

VAN METER (YEGUA CONS.)		//CONT.//		93119 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER					
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.		//CONT.//		919409											
JACQUES		WELL #:		4	RRCID ->	270961	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	9276	PERF.	8890 - 9014			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99 7		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BP AMERICA 'A-39'		WELL #:		3	RRCID ->	278175	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	8462 - 8472
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
06	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	4955	2	330 9	N	300		598
07	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5645	2	354 9	N	322	529 1	391
08	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	4886	2	178 9	N	162	360 1	193
09	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4266	2	86 9	N	78	155 1	116

VAN METER (YEGUA, LOWER)		93133 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		2	RRCID ->	264854	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10786 - 10868
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		1R	RRCID ->	265002	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	10170 - 10268
04	12840 X	12170	-0-	-670	-0-	450 118 9	1	11602 2	Y	107	176 1	115
05	13268 X	12234	-0-	-1034	-0-	465 138 9	1	11631 2	Y	125	174 1	66
06	12840 X	11980	-0-	-860	-0-	450 107 9	1	11423 2	Y	97		163
07	12586 X	9575	-0-	-3011	-0-	465 55 9	1	9055 2	Y	50	167 1	46
08	12586 X	9510	-0-	-3076	-0-	406 109 9	1	8995 2	Y	99		145
09	11940 X	8330	-0-	-3610	-0-	389 48 9	1	7893 2	Y	44		189

VANESSA (WILCOX)		93206 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287										
JACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	132737	COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6469 - 6476
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)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500								
PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 227685		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3600 X	3152	-0-	-448	-0-	354 1 424 9	2374 3	Y	385 346 1	79
05	3720 X	3396	-0-	-324	-0-	391 1 437 9	2568 3	Y	397 398 1	78
06	3330 X	2842	-0-	-488	-0-	364 1 393 9	2085 3	Y	357 359 1	76
07	3441 X	3086	-0-	-355	-0-	353 1 360 9	2373 3	Y	327 348 1	55
08	3441 X	2928	-0-	-513	-0-	373 1 378 9	2177 3	Y	344 356 1	43
09	3300 X	3041	-0-	-259	-0-	412 1 398 9	2231 3	Y	362 295 1	110

BP A-52		WELL #: 1		RRCID -> 227687		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836		
04	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	991 1 1082 9	6532 3	Y	984 1017 1	110
05	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	981 1 1003 9	6495 3	Y	912 792 1	230
06	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	955 1 946 9	6234 3	Y	860 977 1	113
07	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	981 1 936 9	6230 3	Y	851 839 1	125
08	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	1015 1 916 9	6021 3	Y	833 885 1	73
09	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	992 1 948 9	5872 3	Y	862 781 1	154

PETTY		WELL #: 4		RRCID -> 229099		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470		
04	3000 N	1861	-0-	-1139	4294	141 1 476 9	1244 3	Y	433 434 1	33
05	3100 N	1996	-0-	-1104	3190	167 1 433 9	1396 3	Y	394 347 1	80
06	3000 N	1519	-0-	-1481	1709	144 1 329 9	1046 3	Y	299 334 1	45
07	3100 N	2035	-0-	-1065	644	188 1 439 9	1408 3	Y	399 397 1	47
08	2548 N	1904	-0-	-644	-0-	183 1 385 9	1336 3	Y	350 385 1	12
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	170 1 284 9	937 3	Y	258 223 1	47

PETTY		WELL #: 202		RRCID -> 229622		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518		
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	26 1 123 9	395 3	Y	112 228 1	20
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13 1 91 9	182 3	Y	83 39 1	64
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	28 1 97 9	349 3	Y	88 133 1	19
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	17 1 86 9	224 3	Y	78 78 1	19
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	6 1 89 9	81 3	Y	81 65 1	35
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	24 1 67 9	262 3	Y	61 61 1	96

VICKERS (WILCOX MIDDLE)			//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY			//CONT.//		876500										
PETTY "A" #7 GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 229905			COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04		3000 N	2129	-0-	-871	2709	240	1	1601	3	N	262	192	1	100
							288	9							
05		3100 N	2019	-0-	-1081	1628	228	1	1543	3	N	225	241	1	84
							248	9							
06		3000 N	1427	-0-	-1573	55	205	1	969	3	N	230	234	1	80
							253	9							
07		2210 N	2155	-0-	-55	-0-	295	1	1476	3	N	349	357	1	72
							384	9							
08		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	244	1	1326	3	N	239	278	1	33
							263	9							
09		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	251	1	1446	3	N	207	203	1	37
							228	9							

PARKER FORESTRY			WELL #:		1	RRCID -> 233007			COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710			
04		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	389	1	1329	3	N	524	676	1	50
							576	9							
05		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	407	1	1407	3	N	730	665	1	115
							803	9							
06		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	401	1	1273	3	N	642	620	1	137
							706	9							
07		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	405	1	1234	3	N	653	588	1	202
							718	9							
08		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	388	1	988	3	N	596	723	1	75
							656	9							
09		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	398	1	1076	3	N	624	639	1	60
							686	9							

PETTY "A" #8 GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 242125			COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022			
04		3000 N	2172	-0-	-828	3928	233	1	1677	3	Y	238	213	1	50
							262	9							
05		3100 N	2322	-0-	-778	3150	255	1	1800	3	Y	243	244	1	49
							267	9							
06		3000 N	1888	-0-	-1112	2038	234	1	1413	3	Y	219	219	1	49
							241	9							
07		3100 N	2214	-0-	-886	1152	247	1	1726	3	Y	219	229	1	39
							241	9							
08		3100 N	2000	-0-	-1100	52	246	1	1517	3	Y	215	223	1	31
							237	9							
09		2017 N	1965	-0-	-52	-0-	257	1	1474	3	Y	213	175	1	69
							234	9							

BP A-52			WELL #:		2	RRCID -> 249569			COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026			
04		4290 X	3716	-0-	-574	-0-	428	1	2823	3	Y	423	439	1	49
							465	9							
05		4433 X	4202	-0-	-231	-0-	485	1	3212	3	Y	459	392	1	116
							505	9							
06		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	464	1	3029	3	Y	415	474	1	57
							457	9							
07		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	486	1	3084	3	Y	422	416	1	63
							464	9							
08		3844 X	3533	-0-	-311	-0-	451	1	2682	3	Y	364	394	1	33
							400	9							
09		3720 X	3359	-0-	-361	-0-	427	1	2525	3	Y	370	336	1	67
							407	9							

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500											
PETTY		WELL #: 10		RRCID -> 262639		COMPL. DATE 05/07/2011			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	175	1	1416	3	Y	603	605	126
						663	9						
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	168	1	1291	3	Y	441	388	179
						485	9						
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	146	1	969	3	Y	335	374	140
						369	9						
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	173	1	1195	3	Y	405	404	141
						446	9						
08	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	206	1	1391	3	Y	377	477	41
						415	9						
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	249	1	1243	3	Y	355	356	40
						391	9						

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	231	1	1960	3	Y	751	753	134
						826	9						
05	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	288	1	2314	3	Y	716	630	220
						788	9						
06	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	275	1	1911	3	Y	598	668	150
						658	9						
07	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	316	1	2282	3	Y	705	702	153
						776	9						
08	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	274	1	1931	3	Y	560	606	107
						616	9						
09	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	368	1	1932	3	Y	592	504	195
						651	9						

PETTY C		WELL #: 1		RRCID -> 269145		COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216				
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
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

PETTY C		WELL #: 2		RRCID -> 280322		COMPL. DATE 01/14/2015			TOTAL DEPTH 12788 PERF.12176 - 12638				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	16899 X	16899	-0-	-0-	-0-	1156	1	12827	3	Y	2651	2695	261
						2916	9						
05	19888 X	19888	-0-	-0-	-0-	1354	1	15088	3	Y	3133	3001	393
						3446	9						
06	16903 X	16903	-0-	-0-	-0-	1288	1	12507	3	Y	2825	3059	159
						3108	9						
07	16384 X	16384	-0-	-0-	-0-	1254	1	12224	3	Y	2642	2578	223
						2906	9						
08	14728 X	14728	-0-	-0-	-0-	1172	1	10871	3	Y	2441	2349	315
						2685	9						
09	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	1355	1	11558	3	Y	2742	2634	423
						3016	9						

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN					
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500											
PETTY D		WELL #:		1H	RRCID ->	290197	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12912	- 15952			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		9690 X	9291	-0-	-399	-0-	3433	1	4084	3	N	1613	1541	1	186
							1774	9							
05		12307 X	8930	-0-	-3377	-0-	3524	1	3738	3	N	1516	1535	1	167
							1668	9							
06		11910 X	7874	-0-	-4036	-0-	3389	1	2879	3	N	1460	1447	1	180
							1606	9							
07		12307 X	7758	-0-	-4549	-0-	3480	1	2780	3	N	1362	1395	1	147
							1498	9							
08		9610 X	8247	-0-	-1363	-0-	3511	1	3086	3	N	1500	1360	1	287
							1650	9							
09		9300 X	8458	-0-	-842	-0-	3474	1	3436	3	N	1407	1539	1	155
							1548	9							

VICTOR BLANCO (WILCOX)				93711 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
MCCORD		WELL #:		1	RRCID ->	223078	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	13291	PERF.13020	- 13130			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		2580	2713	-0-	133	4883	252	1	2369	2	Y	84	1	8	312
							92	9							
05		2666	1972	-0-	-694	4189	213	1	1682	2	Y	70	183	1	199
							77	9							
06		2580	1687	-0-	-893	3296	168	1	1474	2	Y	41			240
							45	9							
07		2356 #	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT			240
08		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT			240
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			240

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST)				93711 750	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
MCCORD		WELL #:		3	RRCID ->	247845	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 8030	- 8160		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VICTOR BLANCO, W. (8800)				93717 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
OSAGE		WELL #:		1	RRCID ->	235086	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	9302	PERF. 9137	- 9150			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		9390 X	850	-0-	-8540	-0-	201	1	612	2	N	34	1	8	187
							37	9							
05		10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	300	1	9757	2	N	218	178	1	227
							240	9							
06		9390 X	8138	-0-	-1252	-0-	297	1	7646	2	N	177	182	1	222
							195	9							
07		9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT			222
08		9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT			222
09		9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT			222

VICTOR BLANCO, W. (8800) //CONT.// 93717 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169
 STATE LEASE 108750 WELL #: 1 RRCID -> 255232 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	7410 X	77	-0-	-7333	-0-	75 1	2 2	N	-0-			145
05	14402 X	14402	-0-	-0-	-0-	300 1	13839 2	N	239	334 1		50
06	10290 X	3562	-0-	-6728	-0-	263 9	3208 2	N	52			102
07	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-	297 1		N	NO RPT			102
08	14415 X	NO RPT	-0-	-14415	-0-	57 9		N	NO RPT			102
09	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-			N	NO RPT			102

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIL-VID WELL #: 3R RRCID -> 271068 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16991 PERF.13000 - 13030

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIL-VID WELL #: 12 RRCID -> 263342 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12530 PERF.13250 - 13345

04	7080 X	4889	-0-	-2191	-0-	4797 2	92 9	N	84			192
05	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-			N	-0-			192
06	7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-			N	-0-			192
07	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			N	8			200
08	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			N	-0-			200
09	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-			N	-0-			200

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SAMPSON-CLARK GU WELL #: 1ST RRCID -> 138868 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12748 - 12918

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VIDOR AMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 148523 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3436 - 3550

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIL-VID WELL #: 11 RRCID -> 231722 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13590 - 13790

04	1560 X	1067	-0-	-493	-0-	172	1	883	2	Y	-0-	4	1			-0-
							12		4							
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	690 X	459	-0-	-231	-0-	93	1	349	2	Y	10	8	1			2
							6		4		11		9			
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
09	1080 X	231	-0-	-849	-0-	43	1	178	2	Y	5	4	1			1
							4		4		6		9			

WILLIAMS WELL #: 1ST RRCID -> 254819 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007

04	2550 X	2302	-0-	-248	-0-	322	1	1648	2	Y	283	257	1			91
							21		4		311		9			
05	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	565	1	2261	2	Y	259	245	1			105
							36		4		285		9			
06	2550 X	2099	-0-	-451	-0-	417	1	1562	2	Y	84	156	1			33
							28		4		92		9			
07	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	529	1	2150	2	Y	128	102	1			59
							34		4		141		9			
08	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	532	1	2134	2	Y	186	203	1			42
							35		4		205		9			
09	3060 X	2859	-0-	-201	-0-	498	1	2056	2	Y	248	244	1			46
							32		4		273		9			

DONNER PROPERTIES GU WELL #: 1 RRCID -> 258534 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13162 - 13878

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2ST RRCID -> 261184 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1191					Y	-0-	11	1			-0-
05	1191 N	-0-	-0-	-1191	-0-					Y	-0-					-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	269	1	1007	2	Y	16	13	1			3
							18		4		18		9			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1320 X	995	-0-	-325	-0-	177	1	736	2	Y	64	54	1			10
							12		4		70		9			

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WILLIAMS A-436 GU		WELL #: 1		RRCID -> 265062		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 270207		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948								
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							
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	151	1	568	2	Y	450	478	1			111
						10	4	495	9							
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	152	1	618	2	Y	302	257	1			156
						10	4	332	9							
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	147	1	585	2	Y	284	359	1			81
						9	4	312	9							
09	1230 N	990	-0-	-240	-0-	127	1	526	2	Y	299	315	1			65
						8	4	329	9							

HAGLER BP FEE		WELL #: 1		RRCID -> 271064		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13320								
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
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									
06	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	603	1	644	2	Y	254	323	1			70
						279	9									
07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	623	1	837	2	Y	222	194	1			98
						244	9									
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	623	1	979	2	Y	229	134	1			193
						252	9									
09	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	603	1	1126	2	Y	218	224	1			187
						240	9									

SAMPSON-CLARK GU		WELL #: 3		RRCID -> 272838		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE											
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
AUSTIN LINSOMB WELL #: 1 RRCID -> 273073 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28036 03/03/2023											
WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 278960 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 13345											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	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											
04	3000 N	451	-0-	-2549	14451	451 3	N	-0-			43
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	11351		N	-0-			43
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	8351		N	-0-			43
07	8351 X	-0-	-0-	-8351	-0-		N	-0-			43
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN											
MILESTONE OPERATING, INC. 567103											
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B- WELL #: 3 RRCID -> 173258 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5726 - 5732											
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 234439 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 5723 - 5743											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09	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											
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336	N	NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS, EAST (X-1)		93832 288		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103									
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"		WELL #: 15		RRCID -> 099634		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6651 - 6668	
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS, NORTH (6400)		93833 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
OLIPDP II, LLC		100467									
VILLAGE MILLS SWD		WELL #: 1		RRCID -> 286427		COMPL. DATE 07/05/2018		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 6276 - 6524	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	364	364	1	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	78	78	1	-0-
09	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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FORZA OPERATING, LLC		278837		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
BP-BLACK STONE GU		WELL #: 1		RRCID -> 292123		COMPL. DATE 10/14/2021		TOTAL DEPTH 15315		PERF. 8933 - 8938	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			105
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2023 - WELL PLUGGED 5/23/23											

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
OLIPDP II, LLC		100467									
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193840		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10258 - 10943	
04	1410 N	283	-0-	-1127	-0-	166	2	117	9	N	147
05	1178 N	580	-0-	-598	-0-	481	2	99	9	N	57
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	283	2	141	9	N	185
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	338	2	92	9	N	103
08	589 N	464	-0-	-125	-0-	339	2	125	9	N	207
09	420 N	303	-0-	-117	-0-	213	2	90	9	N	107

BP AMERICA A-76 UNIT		278837		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
WELL #: 1		RRCID -> 198395		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12484		PERF.10598 - 12024			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	118		N	22	22	1	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	118		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118		N	13	13	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118		N	15	15	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118		N	-0-			-0-

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467														
GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	303	1	601	2	N	242	118	1	167
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	266	9	713	2	N	42	177	1	32
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	313	1	210	2	N	46			78
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	46	9	757	2	N	62	13	1	127
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	303	1	385	2	N	82	106	1	103
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	51	9	758	2	N	73	146	1	30
						313	1							
						68	9							
						313	1							
						90	9							
						303	1							
						80	9							
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198														
04	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	15	1	9277	2	N	426	377	1	87
05	10075 X	9209	-0-	-866	-0-	469	9	8973	2	N	201	180	1	108
06	9030 X	8909	-0-	-121	-0-	15	1	8686	2	N	189	175	1	122
07	10075 X	9658	-0-	-417	-0-	221	9	9413	2	N	208	193	1	137
08	10075 X	9212	-0-	-863	-0-	15	1	8940	2	N	234	231	1	140
09	9750 X	9068	-0-	-682	-0-	208	9	8822	2	N	210	203	1	147
						16	1							
						229	9							
						15	1							
						257	9							
						15	1							
						231	9							
GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126														
04	3000 N	2231	-0-	-769	5853	303	1	1777	2	N	137	74	1	150
05	3100 N	2074	-0-	-1026	4827	151	9	1717	2	N	40	155	1	35
06	3000 N	1845	-0-	-1155	3672	313	1	1498	2	N	40			75
07	3100 N	1903	-0-	-1197	2475	44	9	1540	2	N	45	13	1	107
08	3100 N	1967	-0-	-1133	1342	303	1	1584	2	N	64	138	1	33
09	3000 N	1884	-0-	-1116	226	50	9	1536	2	N	41	4	1	70
						313	1							
						70	9							
						303	1							
						45	9							
BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-			-0-
BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467														
HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	210	1	708	2	N	23			169
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	217	1	737	2	N	52	137	1	84
08	992 N	854	-0-	-138	-0-	217	1	593	2	N	40	2	1	122
09	930 N	759	-0-	-171	-0-	210	1	543	2	N	5			127

BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 15325 PERF.12562 - 12578														
04	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	600	1	2863	2	N	42			237
05	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	620	1	2977	2	N	42			279
06	3510 X	2874	-0-	-636	-0-	600	1	2229	2	N	41			320
07	3627 X	3569	-0-	-58	-0-	620	1	2934	2	N	14			334
08	3658 X	3241	-0-	-417	-0-	620	1	2596	2	N	23			357
09	3540 X	2842	-0-	-698	-0-	600	1	2242	2	N	-0-	181	1	176

BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889														
04	1470 X	892	-0-	-578	-0-	867	1	25	9	N	23	25	1	92
05	1519 X	896	-0-	-623	-0-	896	1			N	-0-			92
06	1470 X	867	-0-	-603	-0-	867	1			N	-0-			92
07	1085 X	910	-0-	-175	-0-	896	1	14	9	N	13	57	1	48
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	896	1	39	2	N	15	15	1	48
09	870 N	867	-0-	-3	-0-	867	1			N	-0-			48

WEST UNIVERSITY WELL #: 1H RRCID -> 285680 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 16818														
04	14B DENY	6366	-0-	6366	40807	318	1	5915	2	N	121	210	1	83
05	14B2 EXT	6379	-0-	6379	47186	329	1	5945	2	N	95	32	1	146
06	14B2 EXT	5743	-0-	5743	52929	318	1	5330	2	N	86	183	1	49
07	14B2 EXT	6150	-0-	6150	59079	329	1	5711	2	N	100	101	1	48
08	14B2 EXT	6147	-0-	6147	65226	329	1	5702	2	N	105	15	1	138
09	14B2 EXT	5834	-0-	5834	71060	318	1	5430	2	N	78	183	1	33

WEST UNIVERSITY WELL #: 2H RRCID -> 288357 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10235 - 15850														
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN												
NECHES TRANSPORT INC. 601854												
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04	14B	DENY	36	-0-	36	36	30	2	6	9	Y	5
05		220 X	184	-0-	-36	-0-	131	2	53	9	Y	48
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	101	2	66	9	Y	60
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	43	2	11	9	Y	10
08		186 N	123	-0-	-63	-0-	88	2	35	9	Y	32
09		180 N	139	-0-	-41	-0-	128	2	11	9	Y	10

BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166												
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	15
05		186 N	23	-0-	-163	-0-	12	2	11	9	N	10
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	30	1	11	9	N	10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	83

BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920												
04		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	20
05		1643 X	39	-0-	-1604	-0-	17	2	22	9	N	20
06		930 X	53	-0-	-877	-0-	25	1	28	9	N	25
07		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1557	2	118	9	N	107
08		662 X	662	-0-	-0-	-0-	330	2	332	9	N	302
09		210 X	210	-0-	-0-	-0-	100	2	110	9	N	100

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384												
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10
05		61 X	61	-0-	-0-	-0-	14	2	47	9	Y	43
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	300	2	11	9	Y	10
*07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	53	4	6	9	Y	5
*08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	57	4	6	9	Y	5
*09		300 N	73	-0-	-227	-0-	62	4	11	9	Y	10

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 280638 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9008 - 9016												
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12
05		51 X	51	-0-	-0-	-0-	20	2	31	9	Y	28
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	220	2	17	9	Y	15
*07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	61	4	6	9	Y	5
*08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	58	4	11	9	Y	10
*09		240 N	66	-0-	-174	-0-	55	4	11	9	Y	10

PAVEY, W. WELL #: 1H RRCID -> 281566 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10675 - 16515												
04	14B	DENY	24	-0-	24	24	13	2	11	9	Y	10
05		42 X	18	-0-	-24	-0-	12	2	6	9	Y	5
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	37	2	6	9	Y	5
*07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	58	4	7	9	Y	6
*08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	56	4	158	9	Y	144
*09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	52	4	6	9	Y	5

PAVEY, W. WELL #: 2 RRCID -> 293999 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 8908 - 8914												
04		16 X	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	Y	5
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	Y	5
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	37	2	6	9	Y	5
*07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	59	4	8	9	Y	7
*08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	60	4	26	9	Y	24
*09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	52	4	6	9	Y	5

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)			94256 495		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHARTON				
CML EXPLORATION, LLC			120648											
KRESTA			WELL #: 1		RRCID -> 198554			COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9328 - 9364				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
HITE			WELL #: 1ST		RRCID -> 176857			COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICOCHET ENERGY, INC.			710549											
W.D. MCMILLAN			WELL #: 1		RRCID -> 288696			COMPL. DATE 08/17/2019		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9467 - 9548				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

W. PAUL NELSON (YEGUA 7680)			94370 333		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
GALLOWAY ENERGY CO.			293303											
KROHN, P. G. EST.			WELL #: 1		RRCID -> 157456			COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7584 - 7594				
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			21
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			21
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			21
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	11			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADSWORTH (CH-1)			94543 074		ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: MATAGORDA				
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731											
CORNELIUS "B"			WELL #: 1		RRCID -> 213890			COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9094 - 9104				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			27
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			27

WADSWORTH (CH-1)		//CONT.// 94543 074		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MATAGORDA		
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731								
CORNELIUS, L.		WELL #: 1		RRCID -> 288352		COMPL. DATE 12/15/2019		TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9100 - 9170		
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	97
08	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	97
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	97

CORNELIUS, L.		WELL #: 7		RRCID -> 289130		COMPL. DATE 12/09/2019		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8987 - 9006		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	84
07	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	84
08	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	84
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N)		94543 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA		
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731								
SAVAGE		WELL #: S 2G		RRCID -> 260155		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9392 - 9526		
04	3000 N	-0-	-0-	-3000		3593		N	-0-	12
05	3100 N	-0-	-0-	-3100		493		N	-0-	12
06	493 N	-0-	-0-	-493		-0-		N	-0-	12
07	72 N	72	-0-	-0-		-0-		N	-0-	12
08	74 N	74	-0-	-0-		-0-		N	-0-	12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	12

WADSWORTH (10,400 FRIO)		94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731									
EBERLE		WELL #: 1		RRCID -> 216127		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329			
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	
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	314 1	34 2	N	59	59 1	33
						65 9					
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	280 1	14 2	N	81	69 1	45
						89 9					
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	281 1	25 2	N	54	57 1	42
						59 9					
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	274 1	24 2	N	50	54 1	38
						55 9					
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	234 1	98 2	N	47		85
						52 9					
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		85

CORNELIUS, L.		WELL #: 2		RRCID -> 218804		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CORNELIUS, L.		WELL #: 3		RRCID -> 242510		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050		RRCID -> 242386		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10552 - 10556			
SAVAGE		WELL #: 5									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	139	
05	14B2 EXT	125	-0-	125	125	105 2	20 9	N	18	157	
06	250 X	125	-0-	-125	-0-	105 2	20 9	N	18	175	
07	125 X	125	-0-	-0-	-0-	96 2	29 9	N	26	201	
08	124 X	50	-0-	-74	-0-	32 2	18 9	N	16	217	
09	120 X	99	-0-	-21	-0-	60 2	39 9	N	35	252	

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID -> 170399		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310			
SAVAGE		WELL #: 3									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)		94547 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731										
CORNELIUS, L.		WELL #: 9		RRCID -> 226260		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9810 - 9920		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	78	-0-	78	78	72	1	6	2	Y	-0-	-0-
07	154 X	76	-0-	-78	-0-	70	1	6	2	Y	-0-	-0-
08	113 X	113	-0-	-0-	-0-	80	1	33	2	Y	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			-0-

CORNELIUS, L.		WELL #: 10		RRCID -> 294633		COMPL. DATE 11/22/2022		TOTAL DEPTH 14570		PERF. 9952 - 10027		
04	28590 X	1946	-0-	-26644	-0-	1590	1	177	2	N	163	176 1 47
05	29543 X	1831	-0-	-27712	-0-	1643	1	81	2	N	97	99 1 45
06	28590 X	1744	-0-	-26846	-0-	1518	1	125	2	N	92	137
07	29543 X	1725	-0-	-27818	-0-	1518	1	121	2	N	78	178 1 37
08	2480 X	2115	-0-	-365	-0-	1432	1	588	2	N	86	75 1 48
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-	95	9			N	NO RPT	48

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)		94547 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731										
CORNELIUS, L.		WELL #: G 6		RRCID -> 227953		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 14970		PERF.13666 - 14896		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
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
06	4350 X	3582	-0-	-768	-0-	3444	2	138	9	N	125	176 1 196
07	4495 X	3842	-0-	-653	-0-	3743	2	99	9	N	90	286
08	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3150	2	95	9	N	86	177 1 195
09	3570 X	3409	-0-	-161	-0-	3279	2	130	9	N	118	176 1 137

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH, S. (10,200)			94547 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731												
CORNELIUS B			WELL #: 1		RRCID -> 195512		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964						
M	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORNELIUS, L.			WELL #: 7		RRCID -> 224048		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADSWORTH, S. (11100)			94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
AGP ENERGY SERVICES LLC			008731												
CORNELIUS, L.			WELL #: 2		RRCID -> 094733		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2	N	-0-		-0-
05		1953 N	1662	-0-	-291	-0-	1662	2	N	-0-		-0-
06		1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-		-0-
07		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			N	2	2 8	-0-
08		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-		-0-
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-

LEEEXUS OIL LLC		495350										
LEE		WELL #: 1H		RRCID -> 176637		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867				
04		3000 N	2325	-0-	-675	258	116	1	2209	2	N	-0-
05		2190 N	1932	-0-	-258	-0-	97	1	1835	2	N	-0-
06		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	117	1	2224	2	N	1
								1				109
07		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	226	1	4293	2	N	1
								1				110
08		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	137	1	2598	2	N	-0-
*09		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	115	1	2196	2	N	2
								2				112
								9				

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280										
HOUSTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137973		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060				
04		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4564	2	1	9	N	1
05		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4621	2	11	9	N	10
06		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-
07		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-
08		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-
09		3390 X	1264	-0-	-2126	-0-	1264	2			N	-0-
												71
												71
												71
												71
												71
												71

YOUNG, JOHN H., INC.		948460										
TYE		WELL #: 1		RRCID -> 253433		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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				
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		493
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		493
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		493
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		493
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		493
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		493

WEBSTER DENBURY ONSHORE, LLC WEBSTER FIELD UNIT		95731 001 215343		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
		WELL #: 2146		RRCID -> 172622		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5640 - 5678								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1820		RRCID -> 174202		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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 #: 157		RRCID -> 176026		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6052 - 6058		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1713		RRCID -> 176027		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5630 - 5635		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 176314		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5442 - 5470		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2107		RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2753		RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343							
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1833		RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5853	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2723		RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2724		RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 5017		RRCID -> 189323		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5732 - 5735	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	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 #:		145	RRCID ->	277247	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	6138	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #:		110	RRCID ->	185164	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	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 #: 60		RRCID -> 186165		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 5566 - 5646		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 125		RRCID -> 189194		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 6194		PERF. 5644 - 5657		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)		95940 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926		RRCID -> 263194		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9563 - 9669					
KOEHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263194		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9563 - 9669					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	79	163	1		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	59				86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	39				125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	50				175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	46	158	1		63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	41				104

KOEHN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279164		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				87

WELLBORN, S. (GEORGETOWN)		96169 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZOS					
MOSAIC OIL LLC		589978		RRCID -> 096707		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 12444 PERF. 11920 - 11950					
SCHEHIN, CALVIN E.		WELL #: 1		RRCID -> 096707		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 12444 PERF. 11920 - 11950					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				24
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				24
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				24
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				24
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				24
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				24

WEST SIDE (FRIO E)		96553 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
OLIPDP II, LLC		100467		RRCID -> 247276		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206						
WEST SIDE		WELL #: 1		RRCID -> 247276		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206						
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
06	28930	26615	-0-	-2315	-0-	26250	2	365	9	N	332	360	1	160
07	32200	28655	-0-	-3545	-0-	28245	2	410	9	N	373	359	1	174
08	34252	29681	-0-	-4571	-0-	29123	2	558	9	N	507	354	1	327
*09	33532	28916	-0-	-4616	-0-	28760	2	156	9	N	142	365	1	104

WEST SKILLERN (JAZZ SD)		96558 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081										
BLACK STONE BIG KAHUNA		WELL #:		RRCID -> 270861		COMPL. DATE 09/30/2012		TOTAL DEPTH 11920		PERF.10560 - 10568		
M	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

04		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			135
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			135
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	135	7	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/30/2018								

WHARTON, S. (FRIO 5650)		96722 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
RAHUNEK		WELL #:		RRCID -> 231976		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5632 - 5659		
M	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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
09		14B2 EXT	-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 #:		RRCID -> 207047		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 11503		PERF.10898 - 10920		
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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WHARTON, S. (YEGUA 11,400)		96722 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
PETROREAL INC.		660891										
LOWE, HOMER		WELL #:		RRCID -> 226428		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 11503		PERF.11688 - 11740		
M	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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4750)		96728 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
BOONE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 235073		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 4887		PERF. 4746 - 4757		
M	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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHARTON, WEST (FRIO 4800,E)			96728 152	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
MATULA FAMILY TRUST			WELL #: 1	RRCID -> 245430	COMPL. DATE 09/24/2009	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3404	-		5125							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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							
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
06		3840 X	1087	-0-	-2753	-0-	83	1	1004	2	Y	-0-					11
07		3968 X	13	-0-	-3955	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					11
08		3968 X	9	-0-	-3959	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					11
09		4110 X	4	-0-	-4106	-0-	4	2			Y	-0-					11

DOROTHY HITE GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 252375	COMPL. DATE 08/07/2014	TOTAL DEPTH 15101	PERF.14278	-		14696							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
09		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							
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		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							
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
06		19230 X	13517	-0-	-5713	-0-	1028	1	12489	2	Y	-0-					37
07		19437 X	13575	-0-	-5862	-0-	801	1	12774	2	Y	-0-					37
08		17732 X	16793	-0-	-939	-0-	1089	1	15704	2	Y	-0-					37
09		17160 X	17071	-0-	-89	-0-	1030	1	16041	2	Y	-0-					37

BU RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 280656	COMPL. DATE 03/07/2016	TOTAL DEPTH 16027	PERF.16060	-		16140							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHARTON, WEST (4440) 96728 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MB ENERGY, LLC 100147
 RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 6 RRCID -> 236482 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3700 - 3840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
	PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2000															

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) //CONT.// 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
 REB PETROLEUM COMPANY 696079
 ROGERS B. B. GU3 WELL #: RRCID -> 108672 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8887 - 8894

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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					135
09	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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	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

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					95
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					95
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					95
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					95
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					95
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					95
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2023																	

OIL AND GAS DIVISION

WICKIZER (WX CONS)		//CONT.//		97212 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734							
WICKIZER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	174378	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10821 - 11394
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						53
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2023											

WIED (RHINEHART A SAND)				97240 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057							
MCKINLEY		WELL #:		1	RRCID ->	224956	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11685 - 11728
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		25

MCKINLEY		WELL #:		2	RRCID ->	265551	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	12022	PERF.11726 - 11755
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						112
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

WILLIS, WEST SMITH, L C PRODUCTION SCOTT, SAM S.		//CONT.//	97692 001 793130	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY									
		WELL #:	RRCID -> 113593	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3814	-		3822						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									8
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									8
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									8
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016															

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC HENDERSON, CATHERINE -B-			97693 750 848681	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY									
		WELL #:	RRCID -> 198256	COMPL. DATE 07/08/2003	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 11908	-		11986						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #:	7	RRCID -> 271204	COMPL. DATE 02/11/2013	TOTAL DEPTH 13075	PERF. 11957	-		12070					
04	750	N	642	-0-	-108	-0-	4	1	496	3	Y	129			318
05	744	N	625	-0-	-119	-0-	142	9	482	3	Y	125	180	1	263
06	660	N	494	-0-	-166	-0-	138	9	412	3	Y	64	70	1	257
07	651	N	282	-0-	-369	-0-	70	9	254	3	Y	8	104	1	161
08	620	N	245	-0-	-375	-0-	19	1	4	9	Y	4			165
09	480	N	395	-0-	-85	-0-	9	9	226	3	Y	148	161	1	152
163 9															

WESTERN ENERGY GROUP, LLC HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 200478	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 11887	-		19929					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, CATHERINE -C-		WELL #:	3	RRCID -> 201186	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH 12850	PERF. 11990	-		12040					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 203285	COMPL. DATE 08/03/2004	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 11843	-		12028					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)		//CONT.//		97693 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874											
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	213204	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11828	- 11950			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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											
HENNDERSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	258027	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.13246	- 13296			
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
06	7110	X	1145	-0-	-5965	-0-	1127	2	18	9	Y	16	185	1	108
07	7347	X	2932	-0-	-4415	-0-	2831	2	101	9	Y	92			200
08	7347	X	3725	-0-	-3622	-0-	3615	2	110	9	Y	100	202	1	98
09	5850	X	3921	-0-	-1929	-0-	3853	2	68	9	Y	62			160

HENNDERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	260489	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.12996	- 13006			
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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	17	177	1	23
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	33			56
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	9	2	17	9	Y	15			71
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	13	2	33	9	Y	30			101

HENNDERSON PARTNERS		WELL #:		1ST	RRCID ->	292277	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL DEPTH	12969	PERF.13212	- 13240			
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
06	6840	X	2054	-0-	-4786	-0-	1999	2	55	9	N	50	181	1	136
07	7068	X	2469	-0-	-4599	-0-	2439	2	30	9	N	27			163
08	3782	X	2825	-0-	-957	-0-	2740	2	85	9	N	77	17	1	223
09	3660	X	1566	-0-	-2094	-0-	1540	2	26	9	N	24	188	1	59

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681											
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT		WELL #:		6ST	RRCID ->	242695	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	12930	PERF.12848	- 12910			
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							
06	16380	X	7429	-0-	-8951	-0-	214	1	6964	3	Y	228	249	1	439
							251	9							
07	16430	X	18	-0-	-16412	-0-	1	1	10	3	Y	6	77	1	368
							7	9							
08	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					Y	17	169	1	216
09	15210	X	14	-0-	-15196	-0-	4	3	10	9	Y	9			225

HENNDERSON, CATHERINE 'B'		WELL #:		4	RRCID ->	265077	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	15300	PERF.15118	- 15254			
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-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	18	1	595	3	Y	-0-			-0-
07	589	N	348	-0-	-241	-0-	24	1	324	3	Y	-0-			-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	1	1	698	3	Y	-0-			-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	19	1	675	3	Y	-0-			-0-

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//	97693 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874							
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	204054	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13220 - 13326
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DOC		WELL #:	1	RRCID ->	210190	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	13883	PERF.13013 - 13714
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:	2ST	RRCID ->	215907	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13421	PERF.13020 - 13072
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	260045	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13471	PERF.13070 - 13138
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A'		WELL #:	9	RRCID ->	262547	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	13107	PERF.12957 - 13040
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	262988	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13038 - 13064
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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									
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152		TATE, R.R.		WELL #: 1		RRCID -> 072452		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340	
04	2900	N	2043	-0-	-857	6096	2039	2	4	9	Y	4	213
05	3100	N	2170	-0-	-930	5166	2170	2			Y	-0-	213
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	2166					Y	-0-	213
07	2166	N	-0-	-0-	-2166	-0-					Y	-0-	213
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	213
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	213

HEBERT & BROUSSARD A		WELL #: 2		RRCID -> 195884		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222					
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	670	2	3	9	N	3	162
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-	162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	162

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		805607		WHITE ESTATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 103673		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2)		97736 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152											
HEBERT & BROUSSARD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 008794		COMPL. DATE 02/29/1960		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)		97736 405		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		805607											
WHITE ESTATE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 008779		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8249 - 8256					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) //CONT.// 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC//CONT.// 805607												
WHITE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 048511 COMPL. DATE 06/16/1970 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITE ESTATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 112966 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09	0 N NO RPT	-0-	-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												
04	291 N	152	-0-	-139	-0-	152	2		Y	-0-		168
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-		168
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		168
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		168
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		168
09	0 N NO RPT	-0-	-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												
04	50 N	25	-0-	-25	-0-	25	4		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-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												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) 97736 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
WAKEFIELD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 133630 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438

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
04	349 N	183	-0-	-166	-0-	183	2			Y	-0-			59
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
09	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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WIND HILL (TAYLOR) 97908 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
 WATT ENERGY, LLC 101077
 BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 110309 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11048 - 11066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4350 X	4114	-0-	-236	-0-	4099	2	15	9	N	14					175
05	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4080	2	57	9	N	52	199	1			28
06	3660 X	2696	-0-	-964	-0-	2665	2	31	9	N	28					56
07	4278 X	2674	-0-	-1604	-0-	2674	2			N	-0-					56
08	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					56
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					56

WINEDALE (GEORGETOWN) 97965 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
 HEATHER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187119 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11320 - 14345

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	413	2	44	9	N	40					102
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	352	2	39	9	N	35					137
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	557	2	55	9	N	50					187
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					187

ZWERNEMANN WELL #: 1RE RRCID -> 187125 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 13379 PERF.11890 - 17494

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2023

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WITHERS, NORTH (-A- SAND)			98290 100		ASSOCIATED			49B		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
PIERCE ESTATES			WELL #: C232		RRCID -> 233274		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 4356 - 4376	
M	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

04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES			WELL #: C244		RRCID -> 258681		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5145 - 5152	
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

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	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES INC.			WELL #: 57		RRCID -> 120080		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 5274 - 5279	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-

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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

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	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
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
09		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

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-
06		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
GARRETT, W. D. GU WELL #: 3 RRCID -> 236349 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14342 - 15574

04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-			N	-0-			-0-
07		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			N	-0-			-0-
08		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-			-0-
09		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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 255708 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-

WYLIE (FRIO 3700) 99035 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
WITTER, ANNIE S. WELL #: 1 RRCID -> 160178 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 3683 - 3706

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYLIE (FRIO 3885) 99035 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
THEUMAN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 110196 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 3898 - 3901

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYLIE (FRIO 3925) 99035 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
HALEY WELL #: 1 RRCID -> 210785 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3913 - 3915

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
WITTER S ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 111175 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 3450 - 3482

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSAIC OIL LLC 589978
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 178967 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	35850 X	34349	-0-	-1501	-0-	300 1 598 9	33451 2	N	544	367 1	309
05	47368 X	35611	-0-	-11757	-0-	300 1 568 9	34743 2	N	516	633 1	192
06	45840 X	33270	-0-	-12570	-0-	300 1 589 9	32381 2	N	535	536 1 2 8	189
07	44268 X	NO RPT	-0-	-44268	-0-			N	NO RPT		189
08	36394 X	NO RPT	-0-	-36394	-0-			N	NO RPT		189
09	34470 X	NO RPT	-0-	-34470	-0-			N	NO RPT		189

 HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 11943 - 11953

04	93390 X	58165	-0-	-35225	-0-	297 1 784 9	57084 2	N	713	548 1 1 8	271
05	89249 X	32085	-0-	-57164	-0-	300 1 384 9	31401 2	N	349	525 1	95
06	78150 X	39399	-0-	-38751	-0-	300 1 488 9	38611 2	N	444	361 1 1 8	177
07	80755 X	NO RPT	-0-	-80755	-0-			N	NO RPT		177
08	60109 X	NO RPT	-0-	-60109	-0-			N	NO RPT		177
09	58170 X	NO RPT	-0-	-58170	-0-			N	NO RPT		177

 ETOCO, L.P. 255133
 HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC			072716									
JOHNSON, E. ET AL			WELL #:		RRCID ->	172551	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	9235	PERF.	9068 - 9072
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
		PLUGGED AND ABANDONED		01/12/2005								

JACKSON, H.			WELL #:		RRCID ->	174089	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	9267	PERF.	9038 - 9055
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
		PLUGGED AND ABANDONED		12/27/2004								

GIBSON, E. V. ET AL			WELL #:		RRCID ->	174902	COMPL. DATE	10/11/1999	TOTAL DEPTH	9231	PERF.	8980 - 8989
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
		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
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
06	9360 #	744	-0-	-8616	-0-	688 3	56 9	N	51			197
07	7223 #	2484	-0-	-4739	-0-	2462 3	22 9	N	20			217
08	5053 #	2475	-0-	-2578	-0-	2373 3	102 9	N	93	173 1		137
09	3720 #	1646	-0-	-2074	-0-	1588 3	58 9	N	53			190

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX) JAMEX, INC. PRENSLEY UNIT		99843 800 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
WELL #: 1		RRCID -> 177122		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 11308		PERF.10654 - 10852			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	311 1 207 9	938 2	N	188	2 8	321
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	311 1 113 9	719 2	N	103	194 1	1 8 229
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	409 1 169 9	723 2	N	154	193 1	1 8 189
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	541 1 213 9	488 2	N	194	184 1	199
*08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	966 1 206 9	738 2	N	187	188 1	1 8 197
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	569 1 196 9	915 2	N	178	183 1	192

LEYENDECKER		WELL #: 1		RRCID -> 177450		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10839 - 11114	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOGATTO		WELL #: 1		RRCID -> 178278		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 11425		PERF.10761 - 11123	
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
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		55
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	98 1	88 2	N	-0-		55
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		55
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	40 1	65 2	N	-0-		55

LEYENDECKER-CULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 181196		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10738 - 11186	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEYENDECKER		WELL #: 2		RRCID -> 187651		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 10926		PERF. 9624 - 9844	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-