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

0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I INJECTION WELL.
L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:
ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.
UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).
EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE
WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)
ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS
12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,
ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.			017900													
TEXACO FEE			WELL #:	2	RRCID ->	152679	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A				
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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				
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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				
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169													
TYRRELL-COMBEST B			WELL #:	1	RRCID ->	276143	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	15347	PERF.	N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT										//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MADISON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										//CONT.//		048169									
S. SOUR LAKE										WELL #:		1		RRCID -> 291339		COMPL. DATE 09/15/2019		TOTAL DEPTH 9156		PERF.10304 - 10344	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
BBX OPERATING, L.L.C.					058908																
BONETTI, LOUISE					WELL #:		2		RRCID -> 164126		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 13250		PERF. N/A						
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
BLUESTEM NATURAL GAS LLC					076906																
ODDIE FIELDS					WELL #:		1		RRCID -> 292309		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10954 - 10962						
06	SHUT	IN	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-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
BLUEFIN RESOURCES LLC					077031																
L. CORNELIUS					WELL #:		13		RRCID -> 263781		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 12619		PERF. N/A						
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-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
OLIPDP II, LLC					100467																
BP AMERICA A-76 UNIT					WELL #:		1		RRCID -> 207994		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12484		PERF.10598 - 10709						
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-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
BP "B"					WELL #:		1		RRCID -> 210886		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 11030		PERF. N/A						
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-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		

WILDCAT OLIPDP II, LLC HICKORY CREEK		//CONT.// //CONT.// WELL #:		00006 001 100467 1	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MATAGORDA									
					RRCID ->	233354	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.	10032	-	10042				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POWELL GROUP				WELL #:	1	RRCID ->	257139	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL	DEPTH	13166	PERF.	11486	-	11503			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	283642	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL	DEPTH	12175	PERF.	10244	-	10252			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BULL OPERATING, LLC FOSTER "C"				106449 WELL #:	3	RRCID ->	191847	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL	DEPTH	11520	PERF.	11290	-	11300			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK			
CARR RESOURCES, INC.				135180									
BLACKJACK		WELL #:		1		RRCID -> 176480		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 15001 PERF. N/A			
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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PIRTLAW		WELL #:		1		RRCID -> 234011		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 16033 PERF. N/A			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BP AMERICA A-62		WELL #:		1		RRCID -> 257205		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8588 - 8762			
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 160370		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 12029 PERF. 10830 - 11932			
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		105		RRCID -> 280813		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 2960 - 3952			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON									
DENBURY ONSHORE, LLC				215343															
TURNER, B. L.		WELL #:		15		RRCID -> 133250		COMPL. DATE 07/21/1989		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 4347 - 4352							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KEYSTONE MILLS				WELL #:		46		RRCID -> 190877		COMPL. DATE 12/16/2001		TOTAL DEPTH 10925		PERF. 10488 - 10494					
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-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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

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

ENPOWER RESOURCES INC.				252992															
WOOD, VALDA				WELL #:		1		RRCID -> 179465		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF. 12690 - 12730					
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	94						N	-0-					-0-	

EVERGREEN ENERGY, INC.				256489															
COULTER, JOHN				WELL #:		1		RRCID -> 234972		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 10556		PERF. 10489 - 10511					
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS								
FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774														
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 165888		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 9387		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2022 - WELL PLUGGED 9/14/2022																		
FORTUNE RESOURCES LLC				278755														
HOSS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 279507		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 12518		PERF.12770 - 16190						
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-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508														
PRASIFKA, JOE TERRY		WELL #:		1		RRCID -> 208837		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 14627		PERF.14307 - 14328						
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-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MECHURA, T. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 209511		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 13285		PERF.13283 - 13395						
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-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		102		RRCID -> 138163		COMPL. DATE 01/23/1991		TOTAL DEPTH 11135		PERF.10380 - 10405						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		63		RRCID -> 179995		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 11006		PERF. 8996 - 9010						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 180401	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 15467	PERF. 11844	-	11852
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KGFCU (1B)		WELL #:		5404 D	RRCID -> 189751	COMPL. DATE 08/17/2001	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 2862	-	2866
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 232672	COMPL. DATE 06/10/2001	TOTAL DEPTH 8715	PERF. 8482	-	8488
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134	RRCID -> 242383	COMPL. DATE 08/02/2008	TOTAL DEPTH 10785	PERF. 8776	-	8792
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1	RRCID -> 263752	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 14488	PERF. N/A		
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MALLARD		WELL #:		1	RRCID -> 279215	COMPL. DATE 10/06/2014	TOTAL DEPTH 15169	PERF. N/A		
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MADISON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BAER RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 279468		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 13811		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2022 - WELL PLUGGED 8/12/2022												
HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID -> 280751		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 13113		PERF. 12822 - 12844	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID -> 283854		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH 15011		PERF. 13416 - 13450	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SHIELDS HBR		WELL #:		1	RRCID -> 291359		COMPL. DATE 06/02/2021		TOTAL DEPTH 12500		PERF. N/A	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
JHP OPERATING, LLC		432463										
HENRY FEE		WELL #:		1	RRCID -> 221654		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 14556 - 15897	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
JOY RESOURCES, INC.		447952										
TAYLOR JOSEY		WELL #:		1	RRCID -> 245853		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11233		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE											
KALER ENERGY CORP.				450261																	
TIDWELL				WELL #: 3		RRCID -> 292066		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 11941 PERF.11521 - 11628											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-		896						N	-0-						-0-	
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-		896						N	-0-						-0-	
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-		896						N	-0-						-0-	
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-		896						N	-0-						-0-	
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-		896						N	-0-						-0-	
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-		896						N	-0-						-0-	

KD ENERGY, LLC				452996																	
MATL				WELL #: 1		RRCID -> 235068		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 14200		PERF. N/A									
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-	

KEBO OIL & GAS, INC.				453170																	
GRACE BLESSING				WELL #: 1		RRCID -> 263907		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12570 - 12576									
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
11		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									
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544																	
DIERKING UNIT				WELL #: 2RE		RRCID -> 192717		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 15740		PERF. N/A									
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
11		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									
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON									
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103															
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		4		RRCID -> 210127		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 9124		PERF. 8025 - 8027							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51R		RRCID -> 227310		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 9450		PERF. N/A							
06	14B DENY	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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		64		RRCID -> 291368		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 16520		PERF. N/A							
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313				RRCID -> 173905		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 17219		PERF. N/A							
MONTE CARLO UNIT		WELL #:		1															
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125				RRCID -> 208180		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10862 - 11416							
BRIARCOVE UNIT		WELL #:		1															
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-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
POCO LLC		668802				RRCID -> 278886		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 2706		PERF. N/A							
HBR RUBEL		WELL #:		1															
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT															CNTY: SAN JACINTO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																	
STAFFORD, JOE W. ET AL																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 132477																	
COMPL. DATE 09/28/1989																	
TOTAL DEPTH 10304																	
PERF. 9120 - 9126																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	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																	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

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

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

REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.																	
BAHR INTEREST ET AL UNIT																	
WELL #: 8																	
RRCID -> 165882																	
COMPL. DATE 06/29/1996																	
TOTAL DEPTH 12015																	
PERF. N/A																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

RUST OIL CORP.																	
MUNSON, H.C.																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 251465																	
COMPL. DATE 04/06/2004																	
TOTAL DEPTH 11848																	
PERF. N/A																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152										
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:		16ST		RRCID -> 175879		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 10830		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THE GEORGE FOUNDATION		WELL #:		1		RRCID -> 203686		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHOCO PRODUCTION LLC		778196												
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #:		2		RRCID -> 193969		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12082 - 12088		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.		780277												
HERRIN		WELL #:		1		RRCID -> 254817		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 16268		PERF. N/A		
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554						
HOLY COMFORTER UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 199711	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 12717	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
UPLAND OPERATING, LLC				878942						
WATSON		WELL #:		1	RRCID -> 281252	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5023 -	5033	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VIA OIL COMPANY				884905						
SMITHERS		WELL #:			RRCID -> 163769	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 11642	PERF. N/A		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					282
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					282
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					282
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					282
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					282
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					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	
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263														
PDO NATHAN WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 216955	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PDO PAINTER		WELL #:		1	RRCID -> 216956	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1099 - 1104							

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PDO MCDANIEL		WELL #:		1	RRCID -> 216957	COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1710 - 1790							

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523														
BLACK STONE "DJ"		WELL #:		1	RRCID -> 204820	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH	20600	PERF. N/A							

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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							

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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							

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT ZARVONA ENERGY LLC BLACK STONE MINERALS			//CONT.// //CONT.//		00006 001 950523	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON						
			WELL #:		3	RRCID -> 278942		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 14484		PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ZAZA ENERGY, LLC GIBBS BROTHERS					950545 WELL #:	1H	RRCID -> 262753		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 12061		PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ACE, NORTH (2850) ARCADIA OPERATING, LLC IRON MOUNTAIN 'D'					00420 200 028734 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 293200		ONE WELL COMPL. DATE 06/03/2022		TOTAL DEPTH 5000		CNTY: POLK PERF. 2806 - 2856					
*06	6908	3383	-0-	-3525	-0-	3383	2					N	-0-					-0-
*07	9734	1138	-0-	-8596	-0-	1138	2					N	-0-					-0-
*08	DELO PR	1	-0-	1	-0-	1	2					N	-0-					-0-
*09	9420	-0-	-0-	-9420	-0-							N	-0-					-0-
*10	9734	1	-0-	-9733	-0-	1	2					N	-0-					-0-
*11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2					N	-0-					-0-
ACE, NORTH (3200) ARCADIA OPERATING, LLC SANTA FE "B"					00420 250 028734 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 255957		ONE WELL COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 7800		CNTY: POLK PERF. 2966 - 2972					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ACE, NORTH (4830) ARCADIA OPERATING, LLC BLACK STONE D					00420 664 028734 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 185951		EXEMPT COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 4948		CNTY: POLK PERF. 4802 - 4807					
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2008																		
BLUE BRANCH					WELL #:	1	RRCID -> 291217		COMPL. DATE 02/28/2021		TOTAL DEPTH 6412		PERF. 5064 - 5067					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-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 -> 203096		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4879 - 4882							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
ADAMS RANCH (HACK. 1ST)		00650 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER							
LOW-END OIL LLC		510360													
ARCO FEE 99 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254226		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7316 PERF. 6476 - 6482							
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2018															
ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.)		00650 684		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER							
DELFIN OPERATING, LLC		212175													
PINEY WOODS		WELL #: 1		RRCID -> 279193		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7280 - 7284							
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-					-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-					-0-
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2		Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	219	-0-	219	-0-	219	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	83	-0-	83	-0-	302	2		Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	75	-0-	75	-0-	377	2		Y	-0-					-0-
PINEY WOODS		WELL #: 2		RRCID -> 279194		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7374 - 7382							
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1256	2	9 9	Y	8	110	1			173
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	932	2	20 9	Y	18					191
08	1054 N	986	-0-	-68	-0-	972	2	14 9	Y	13					204
09	DLQ G-10	816	-0-	816	-0-	799	2	17 9	Y	15					219
10	DLQ G-10	609	-0-	609	-0-	1425	2	8 9	Y	7					226
11	DLQ G-10	425	-0-	425	-0-	1850	2	8 9	Y	7					233
TEXLA MILL		WELL #: 3		RRCID -> 282485		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7734 - 7744							
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					94
ADAMS RANCH (YEGUA DY)		00650 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER							
DELFIN OPERATING, LLC		212175													
MILES		WELL #: 1ST		RRCID -> 282755		COMPL. DATE 06/04/2016		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9780 - 9828							
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	270	2	64 9	N	58	235	1			69
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	223	2	58 9	N	53					122
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	121	2	33 9	N	30					152
09	0	246	-0-	246	-0-	215	2	31 9	N	28					180
10	0	197	-0-	197	-0-	443	2	13 9	N	12					192
11	0	243	-0-	243	-0-	686	2	28 9	N	25					217

ADAMS RANCH (YEGUA DY)				//CONT.//		00650 940	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JASPER				
DELFIN OPERATING, LLC				//CONT.//		212175													
H J BALLARD				WELL #:		1	RRCID -> 283853				COMPL. DATE 10/10/2017				TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9308 - 9316				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
ADAMS RANCH (YEGUA EY)						00650 960	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE				
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC						804365													
DAVIS, KEITH				WELL #:		1	RRCID -> 268049				COMPL. DATE 01/02/2012				TOTAL DEPTH 11387 PERF.11258 - 11406				
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-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MVP 'A-83' GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 275836				COMPL. DATE 12/13/2016				TOTAL DEPTH 11427 PERF.10886 - 10905				
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	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
MVP 'A-183'				WELL #:		1	RRCID -> 278536				COMPL. DATE 07/05/2013				TOTAL DEPTH 10930 PERF.12975 - 13024				
06	13320	X	6696	-0-	-6624	-0-	6255	2	441	9	N	401	180	1				1104	
07	13454	X	6482	-0-	-6972	-0-	6321	2	161	9	N	146	679	1				571	
08	12741	X	6583	-0-	-6158	-0-	6412	2	171	9	N	155	354	1				372	
09	9720	X	6705	-0-	-3015	-0-	6373	2	332	9	N	302	512	1				162	
10	0		7057	-0-	7057	7057	6888	2	169	9	N	154						316	
11	0		6364	-0-	6364	13421	6031	2	333	9	N	303	325	1				294	
MVP 'A-98'				WELL #:		1	RRCID -> 279177				COMPL. DATE 01/14/2015				TOTAL DEPTH 11380 PERF.12263 - 12314				
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-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22																			

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)				00650 975		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JASPER			
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC				804365													
MVP 'A-152' GAS UNIT				WELL #:	3ST	RRCID ->	264431	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL	DEPTH	11296	PERF.12140	-	12246		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	BALANCE
06		4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-						N	-0-			329
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			329
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			329
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	172	1	157
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			157
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			157
MVP 'A-152' GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	276593	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL	DEPTH	11379	PERF.12355	-	12434		
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			384
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			384
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			384
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	167	1	217
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			217
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			217
MVP 'A-152' GAS UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	279152	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL	DEPTH	11134	PERF.12185	-	14529		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4313					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4313					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4313					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4313					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4313					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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		
06		178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2		N	-0-				-0-
07		181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2		N	-0-				-0-
08		0		199	-0-	-0-	B	199	199	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				199													
09		374	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2		N	-0-				-0-
10		0		181	-0-	-0-	B	181	181	2		N	-0-				-0-
11		0		172	-0-	-0-	B	353	172	2		N	-0-				-0-
NITRO OIL & GAS, LLC				611014													
MURPHY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	215598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9830	PERF. 9668	-	9690		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				102
07		34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3		N	-0-				102
08		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				102
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				102
10		0		9	-0-	-0-	B	9	9	3		N	-0-				102
11		0		1	-0-	-0-	B	10	1	3		N	-0-				102

AGGIELAND (WOODBINE)			//CONT.// 00798 850			ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: BRAZOS								
NITRO OIL & GAS, LLC			//CONT.// 611014																	
GERRY SAUM UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 288730			COMPL. DATE 10/29/1984			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9767 - 9780								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-	
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3						N	-0-					-0-	
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0- B	3						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0- B	3						N	-0-					-0-	
*04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0- B	3						N	-0-					-0-	
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0- B	3						N	-0-					-0-	
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0- B	3						N	-0-					-0-	
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0- B	3						N	-0-					-0-	
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0- B	3						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					3															
*09	3 N		-0-	-0-	-0-	-3 B	-0-						N	-0-					-0-	
*10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
*11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
COMANCHE			WELL #: 1			RRCID -> 289087			COMPL. DATE 06/23/1984			TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9525 - 9538								
*12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
*01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
*02	11 N		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					30	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
*03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					30	
*04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					30	
*05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					30	
*06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					30	
*07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					30	
*08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					30	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
*09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					30	
*10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					30	
*11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					30	
GAMBLE, P.K. ETAL			WELL #: 1			RRCID -> 289644			COMPL. DATE 01/05/1985			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9826 - 9836								
*12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3						N	-0-					134	
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3						N	-0-					134	
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0- B	38	3						N	-0-					134	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
*03	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	41	3	12	9	N	11	96	1						49	
04	43 N	43	-0-	-0 B	-0-	36	3	7	9	N	6								55	
05	55 N	55	-0-	-0 B	-0-	47	3	8	9	N	7								62	
06	43 N	43	-0-	-0 B	-0-	36	3	7	9	N	6								68	
07	38 N	38	-0-	-0 B	-0-	35	3	3	9	N	3								71	
08	47 N	47	-0-	-0 B	-0-	36	3	11	9	N	10								81	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
*09	44 N	44	-0-	-0 B	-0-	36	3	8	9	N	7								88	
*10	53 N	53	-0-	-0 B	-0-	45	3	8	9	N	7								95	
*11	38 N	38	-0-	-0 B	-0-	38	3			N	-0-								95	
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								
*07	0	6819	-0-	6819	6819	6819	2						N	-0-					-0-	
*08	8420	11866	-0-	3446	10265	11866	2						N	-0-					-0-	
*09	126300	8221	-0-	-118079	-0-	8221	2						N	-0-					-0-	
*10	130510	6867	-0-	-123643	-0-	6867	2						N	-0-					-0-	
*11	126300	8863	-0-	-117437	-0-	8863	2						N	-0-					-0-	

ASTER (JACKSON)		//CONT.//		01476 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER					
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC		//CONT.//		489670										
SELASSIE		WELL #:		1	RRCID -> 293625		COMPL. DATE 04/24/2022		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1694 - 1700			
M	ALLOW 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
06	0	1840	-0-	1840	1840	1840	2			N	-0-			-0-
07	0	6250	-0-	6250	8090	6250	2			N	-0-			-0-
08	0	4515	-0-	4515	12605	4515	2			N	-0-			-0-
*09	3384	2181	-0-	-1203	11402	2181	2			N	-0-			-0-
*10	5828	1545	-0-	-4283	7119	1545	2			N	-0-			-0-
*11	5640	1685	-0-	-3955	3164	1685	2			N	-0-			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
ROBINSON				WELL #:	1	RRCID -> 218335		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1860 - 1864		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B DENY	70	-0-	70	546	15	1	55	9	N	50			364
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	546					N	-0-			364
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	546					N	-0-			364
09	14B2 EXT	75	-0-	75	621	20	1	55	9	N	50			414
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	621					N	-0-			414
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621					N	NO RPT			414
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
SMU				WELL #:	1	RRCID -> 200566		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 13835		PERF. 11897 - 11924		
06	16650 #	14768	-0-	-1882	-0-	14401	2	367	9	N	334	357	1	162
07	17205 #	15188	-0-	-2017	-0-	14817	2	371	9	N	337	364	1	135
08	17205 #	16812	-0-	-393	-0-	16399	2	413	9	N	375	364	1	146
09	0	15432	-0-	15432	15432	15071	2	361	9	N	328	364	1	110
10	0	14997	-0-	14997	30429	14631	2	366	9	N	333	357	1	86
11	0	14120	-0-	14120	44549	13770	2	350	9	N	318	186	1	218
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		
06	61175 X	61175	-0-	-0-	-0-	523	1	59231	2	Y	979	922	1	946
						344	4	1077	9					
07	61752 X	58536	-0-	-3216	-0-	515	1	57102	2	Y	533	551	1	928
						333	4	586	9					
08	61752 X	61673	-0-	-79	-0-	402	1	60475	2	Y	482	493	1	917
						266	4	530	9					
09	51570 X	22542	-0-	-29028	-0-	201	1	21874	2	Y	305	293	1	929
						131	4	336	9					
10	0	37057	-0-	37057	37057	201	1	36437	2	Y	262	299	1	892
						131	4	288	9					
11	0	8896	-0-	8896	45953	82	1	8721	2	Y	36	34	1	894
						53	4	40	9					

ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG)				//CONT.//	01490 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GALVESTON								
LLOX, L.L.C.				//CONT.//	504583															
EDGAR R. MAXEY				WELL #:	2	RRCID ->	284354	COMPL. DATE	09/18/2021	TOTAL	DEPTH	14513	PERF.14512	-	14644					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	267180	X	153892	-0-	-113288		-0-		1301	1	147227	2	Y	4096	4110	1			191	
									858	4	4506	9								
07	236468	X	160598	-0-	-75870		-0-		1418	1	154388	2	Y	3524	3648	1			67	
									916	4	3876	9								
08	168702	X	156888	-0-	-11814		-0-		1451	1	150318	2	Y	3735	3802	1			-0-	
									1010	4	4109	9								
09	155820	X	153734	-0-	-2086		-0-		962	1	148177	2	Y	3208	3110	1			98	
									1066	4	3529	9								
10	0		154330	-0-	154330		154330		962	1	148654	2	Y	3316	3414	1			-0-	
									1066	4	3648	9								
*11	282419	X	128089	-0-	-154330		-0-		973	1	122872	2	Y	2810	2700	1			110	
									1153	4	3091	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					
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	
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						10	
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						10	
PERRY				WELL #:	2	RRCID ->	288499	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL	DEPTH	4770	PERF. 2124	-	2581					
06	7173		10620	-0-	3447	B	-9390	224	1	10396	2	N	-0-						6	
07	0		1821	-0-	1821	B	-7569	46	1	1775	2	N	-0-						6	
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-7569					N	-0-						6	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7569																
09	6044		-0-	-0-	-6044	B	-13613					N	-0-						6	
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-13613					N	-0-						6	
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-13613					N	-0-						6	
ALLEN DOME (10,800)					01657 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA								
MAGNUM PRODUCING, LP					521516															
SPOHN FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID ->	280236	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL	DEPTH	11602	PERF.10707	-	10746					
06	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						109	
07	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						109	
08	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						109	
09	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						109	
10	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						109	
11	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						109	
ALLEYTON (YEGUA)					01731 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO								
C & E OPERATING, INC.					120079															
RINNE				WELL #:		RRCID ->	281407	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10699	-	12310					
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-	
10	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	

ALLIGATOR BAYOU (6780)				01741 532		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375													
POINT BARROW SWD				WELL #:		1		RRCID -> 171801		COMPL. DATE 12/13/1998		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 5498 - 5825			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150)				01775 500		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967													
STATE TRACT 21				WELL #:		1		RRCID -> 272065		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 4498 - 4502			
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-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380)				01775 625		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
SDG OPERATING COMPANY, INC				740176													
ALLIGATOR POINT UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 140619		COMPL. DATE 01/27/1992		TOTAL DEPTH 12007		PERF. 6377 - 6384			
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-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)				01979 166		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GALVESTON			
ACTIVA RESOURCES, LLC				003664													
ERNST, SUNNY				WELL #:		1		RRCID -> 189690		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 15300		PERF.14966 - 15106			
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	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67	
SUNNY ERNST GU 1				WELL #:		2		RRCID -> 250496		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 14908		PERF.14220 - 14672			
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-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	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			
06	14B	DENY	-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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			114	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			114	

ALTA LOMA, EAST (S- SAND) ACTIVA RESOURCES, LLC SUNNY ERNST GU 1													//CONT.// //CONT.// WELL #:		01979 830 003664 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GALVESTON				
													RRCID ->		269298	COMPL. DATE		11/20/2012	TOTAL DEPTH		3500	PERF. 2820 - 2914				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE						
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-							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
ALTA LOMA, EAST (S-SAND, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY BOBBIE GAS UNIT													01979 850 386310 WELL #:		1	RRCID ->		283362	COMPL. DATE		09/07/2017	TOTAL DEPTH		14657	PERF.13771 - 13824	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU) HILCORP ENERGY COMPANY TACQUARD													01981 800 386310 WELL #:		1	RRCID ->		188975	COMPL. DATE		04/12/2012	TOTAL DEPTH		13310	PERF.12580 - 12598	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
TACQUARD													WELL #:		2	RRCID ->		201777	COMPL. DATE		02/12/2021	TOTAL DEPTH		13067	PERF.13048 - 13110	
06	15390 X	14521	-0-	-869	-0-	1753	1	12245	2	N	475	550	1						39							
07	15903 X	15459	-0-	-444	-0-	1921	1	12981	2	N	506	359	1						186							
08	15903 X	15345	-0-	-558	-0-	1883	1	12904	2	N	507	544	1						149							
09	0	13960	-0-	13960	13960	1731	1	11705	2	N	476	373	1						252							
10	0	14446	-0-	14446	28406	1669	1	12214	2	N	512	558	1						206							
11	0	13867	-0-	13867	42273	1425	1	11930	2	N	465	375	1						296							
ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER) GASPER RICE RESOURCES, LTD. BRUCE GAS UNIT													01986 924 297089 WELL #:		1	RRCID ->		235323	COMPL. DATE		01/16/2008	TOTAL DEPTH		13495	PERF.11880 - 11898	
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-							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							

ALTAIR (WILCOX 10,100)			02045 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327													
PRYOR, MYRA S., -A-			WELL #:		4 T	RRCID -> 004914	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 10366	PERF.10092	- 10192						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22	22					Y	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22	22					Y	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22	22					Y	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22	22					Y	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22	22					Y	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22	22					Y	-0-			61
ALTAIR (WILCOX 10,200)			02045 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836													
CLINTON, L. B.			WELL #:		1	RRCID -> 004918	COMPL. DATE 01/28/1960	TOTAL DEPTH 10216	PERF.10176	- 10190						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
ALTAIR (WILCOX 10,200, N.)			02045 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836													
TAIT, R.A. ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 148529	COMPL. DATE 03/06/1994	TOTAL DEPTH 11475	PERF.10217	- 10223						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
ALTAIR (YEGUA)			02045 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327													
TAIT, MATILDA "A"			WELL #:		2	RRCID -> 120707	COMPL. DATE 02/21/1986	TOTAL DEPTH 9286	PERF. 6057	- 6062						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ALTAIR (YEGUA 5150)				02045 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					
TAIT, MATHILDA "A"				WELL #:	3	RRCID -> 122099	COMPL. DATE 08/17/1986	TOTAL DEPTH	8440 PERF. 5240 - 5244
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TAIT, M.				WELL #:	7A	RRCID -> 232434	COMPL. DATE 05/14/2009	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5178	-	5184
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				18
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				18
11	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
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

ALVIN, NORTH (8450) GOLDKING MINERALS MGMT, L.L.C. DRISDLE GAS UNIT				02110 475 313147	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
WELL #:				1	RRCID -> 122512	COMPL. DATE 12/10/2015	TOTAL DEPTH 9238	PERF. 2164	-	2778							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALVIN, SOUTH (#46) PRYTANIA OIL AND GAS, LLC LOCKHART BANK UNIT 2				02115 832 682057	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
WELL #:				3	RRCID -> 090401	COMPL. DATE 11/29/2007	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 4384	-	4394							
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALVIN, SOUTH (#51) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. MOORE, BOBBIE B. ET AL				02115 936 749152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA							
WELL #:				1	RRCID -> 201095	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 11368	-	11376							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
ALWAN (COOK MOUNTAIN) RICOCHET ENERGY, INC. MERTA HEIRS UNIT				02158 150 710549	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WHARTON							
WELL #:				1	RRCID -> 287774	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL DEPTH 8358	PERF. 8062	-	8160							
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
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
ALWAN (FRIO 4360) GREEN EXPLORATION COMPANY HUTCHINS-KELLEY				02158 185 330179	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON							
WELL #:				2	RRCID -> 246914	COMPL. DATE 01/06/2009	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4427	-	4431							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

ALWAN (FRIO 4860) FAULCONER ENERGY, LLC JOHNSON HEIRS			02158 250 263648			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
			WELL #: 2			RRCID -> 271101			COMPL. DATE 10/26/2011			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4036 - 4040						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
ALWAN (Y-250) TMR EXPLORATION, INC. WEINHEIMER			02158 500 834097			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
			WELL #: 1			RRCID -> 289945			COMPL. DATE 07/12/2020			TOTAL DEPTH 14306 PERF. 7334 - 7340						
06	270 #	179	-0-	-91	-0-	153	2	26	9	N	24	62	1					20
07	279 #	35	-0-	-244	-0-	32	2	3	9	N	3							23
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-							23
09	180 #	168	-0-	-12	-0-	155	2	13	9	N	12							35
10	186 #	106	-0-	-80	-0-	100	2	6	9	N	5							40
11	0	97	-0-	97	-0-	97	1			N	-0-							40
ALWAN (YEGUA 8050) CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. MERTA, PETER JR. UNIT			02158 805 120479			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
			WELL #: 1			RRCID -> 146070			COMPL. DATE 05/17/1993			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8046 - 8164						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
ALWAN, WEST (YEGUA 6900) GREEN EXPLORATION COMPANY HUTCHINS-KELLEY			02163 600 330179			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON						
			WELL #: 1			RRCID -> 246294			COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6904 - 6912						
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT							60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	NO RPT							60
ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C) TIMBERWOLF ENERGY, INC. WILLIAMSON			02286 211 860554			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
			WELL #: 5			RRCID -> 158703			COMPL. DATE 04/03/1996			TOTAL DEPTH 11591 PERF. 10787 - 10826						
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							10

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN)													CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC														
DOROTIK, JEROME														
WELL #: 1 RRCID -> 137752 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7565 - 7784														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4470 #	4016	-0-	-454	-0-	509 1	3501 2	N	5				184	
07	4526 #	4387	-0-	-139	-0-	564 1	3823 2	N	-0-	164	1		20	
08	4712 #	4299	-0-	-413	-0-	546 1	3736 2	N	15				35	
09	4560 #	4050	-0-	-510	-0-	519 1	3531 2	N	-0-				35	
10	0	4130	-0-	4130	4130	539 1	3578 2	N	12				47	
11	0	3768	-0-	3768	7898	525 1	3242 2	N	1				48	
						1 9								
AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN)													CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC														
FUCIK, DAVID														
WELL #: 1 RRCID -> 132847 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7846 - 7906														
06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	165 1	2003 2	N	-0-				165	
07	2046 N	1982	-0-	-64	-0-	176 1	1806 2	N	-0-				165	
08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	166 1	1921 2	N	-0-				165	
09	2160 N	37	-0-	-2123	-0-	3 1	34 2	N	-0-				165	
10	0	687	-0-	687	687	58 1	629 2	N	-0-				165	
11	0	1882	-0-	1882	2569	162 1	1720 2	N	-0-				165	
AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN)													CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC														
LICHNOVSKY														
WELL #: 1 RRCID -> 199708 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7642 - 7776														
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	159 1	1931 2	Y	4				52	
07	2046 N	1803	-0-	-243	-0-	160 1	1640 2	Y	3				55	
08	2046 N	1941	-0-	-105	-0-	154 1	1785 2	Y	2				57	
09	2100 N	1956	-0-	-144	-0-	164 1	1791 2	Y	1				58	
10	0	1934	-0-	1934	1934	163 1	1767 2	Y	4				62	
11	0	1857	-0-	1857	3791	159 1	1692 2	Y	5				67	
						6 9								
ANAHUAC													CNTY: CHAMBERS	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
WILCOX G.C.ET AL														
WELL #: 6 RRCID -> 057120 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 2551 - 2740														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.													CNTY: CHAMBERS	
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 035317 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6653 - 6805														
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-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

ANAHUAC										CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.										//CONT.// 02468 001		ASSOCIATED							
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT #1										//CONT.// 847710									
										WELL #: 3		RRCID -> 035319		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6872 - 6982	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT	*	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1										WELL #: 12		RRCID -> 049420		COMPL. DATE 12/14/1970		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6852 - 6960			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MIDDLETON, A.D.										WELL #: 19		RRCID -> 058131		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6993 - 6996			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WILCOX, G.C.										WELL #: 8		RRCID -> 058627		COMPL. DATE 09/29/1952		TOTAL DEPTH 7122 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LORD, C. A.										WELL #: 3		RRCID -> 059510		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6922 - 6938			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WHITE, R.M.										WELL #: 11		RRCID -> 071949		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 7084 PERF. 3705 - 3735			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JOHNSON, C. G. A/C 1										WELL #: 53		RRCID -> 075851		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 7242 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:		29	RRCID -> 084500		COMPL. DATE 01/07/1940		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6967 - 6976	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRIPON, H. A.		A/C #1		WELL #:		4	RRCID -> 121806		COMPL. DATE 06/10/1986		TOTAL DEPTH 7095	
											PERF. 6895 - 7015	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

ENGELS, M. H.				WELL #:		2	RRCID -> 122704		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 7085	
											PERF. 6698 - 6714	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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

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

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

ANAHUAC														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1														
WELL #: M 86														
RRCID -> 150260														
COMPL. DATE 07/01/1997														
TOTAL DEPTH 7200														
PERF. 6674 - 6684														
CNTY: CHAMBERS														
CAPACITY														
ASSOCIATED														
//CONT.// 02468 001														
//CONT.// 847710														
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE														
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	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														
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1														
WELL #: M107														
RRCID -> 150786														
COMPL. DATE 12/30/1996														
TOTAL DEPTH 7120														
PERF. 6726 - 6742														
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	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														
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	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														
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	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														
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1														
WELL #: M 93														
RRCID -> 152179														
COMPL. DATE 01/03/1996														
TOTAL DEPTH 7225														
PERF. 6862 - 6916														
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		BROUSSARD HEBERT		//CONT.// 02468 001		//CONT.// 847710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
				WELL #: 41		RRCID -> 152470		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 6790 - 6808				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

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

		ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #: M 39		RRCID -> 153261		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 6838 - 6857				
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	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				
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

		MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #: 96		RRCID -> 156908		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6596 - 6605				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M106	RRCID ->	156916	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 6760 - 6772	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
ZAPPE, MARIE		WELL #:		36	RRCID ->	157695	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6740 - 6850	
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		B 33	RRCID ->	158829	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	8074	PERF. 6908 - 6920	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M 3A	RRCID ->	162280	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6916 - 6984	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT		-0-
BROUSSARD, J.E. A/C #2		WELL #:		19 D	RRCID ->	164721	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6780 - 7056	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS											
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710																	
CLARK, G. J. J.		WELL #:		8		RRCID -> 166488		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH		7090		PERF. 6882 -		6900					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-

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

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

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

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

GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #:		26		RRCID -> 167574		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH		7250		PERF. 6840 -		6860					
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-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-

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

ANAHUAC														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
BROUSSARD, J. E. A/C 2 //CONT.// 847710 WELL #: 25 RRCID -> 170293 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6754 - 6770														
M	0	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										
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	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														
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	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														
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	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														
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	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														
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	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														
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	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								
ENGLES, MAX H.			WELL #: 1	RRCID -> 185167		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6006 - 6034			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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			
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C #1			WELL #: 42	RRCID -> 170495		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6232 - 6238			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
ANAHUAC (FB A-2, FRI0 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			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MIDDLETON, A.D. A/C # 1			WELL #: 99	RRCID -> 135727		COMPL. DATE 05/08/1990		TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7982 - 8000			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #: 98	RRCID -> 205163		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 8739 PERF. 7852 - 7860			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ANAHUAC (FB A-2, FRI0 13)				02468 180	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
BROUSSARD - HEBERT A/C 1				WELL #: 44	RRCID -> 211578	COMPL. DATE 08/25/2005	TOTAL DEPTH 8075	PERF. 8018	-	8028					
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC (FB A-4, FRI0 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					
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRI0 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					
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C 1				WELL #: 18	RRCID -> 170497	COMPL. DATE 09/03/1998	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6890	-	6896					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (HETEROSTEGINA)														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 02468 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
WILCOX, G. C. //CONT.// 847710														
WELL #: 2 RRCID -> 173738 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6524 - 6534														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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														
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ANAHUAC (MIOCENE 1-B)														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 02468 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS														
WHITE, R. M. 847710														
WELL #: 29 RRCID -> 191838 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1662														
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ANAHUAC (MIOCENE 6-C)														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 02468 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
WHITE, R. M. 847710														
WELL #: 27 RRCID -> 191840 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1660														
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ANAHUAC (MIOCENE 10)														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 02468 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
BROUSSARD-HERBERT A/C 1 847710														
WELL #: 16 RRCID -> 133666 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 3031 - 3037														
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ANAHUAC (MIOCENE 12)														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 02468 740 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS														
BROUSSARD, J. E. A/C 2 847710														
WELL #: 12 RRCID -> 144824 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3333 - 3336														
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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.			8477710															
BROSSARD, J. E. A/C 2			WELL #:		21-D		RRCID -> 160217		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 3448 - 3455					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1800 N	1599	-0-	-201	-0-	-88	-0-	1494	1	105	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1767 N	1679	-0-	-88	-0-	-253	-0-	1590	1	89	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1705 N	1452	-0-	-253	-0-	-356	-0-	1340	1	112	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1590 N	1234	-0-	-356	-0-	1340	-0-	1150	1	84	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1340	-0-	1340	1340	1225	-0-	1225	1	115	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1297	-0-	1297	2637	1197	-0-	1197	1	100	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ANAHUAC (MIOCENE 14)				02468 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				8477710					
BROSSARD-HEBERT A/C 1				WELL #:	35	RRCID -> 171331	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 3582 - 3593
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	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
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-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0		-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC (MIOCENE 17)			02468 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710															
ZAPPE, MARIE			WELL #: 5		RRCID -> 200663		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 4235 - 4241							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-	
07	40 N	-0-	-0-	-0-	-0-		38 1		2 2		Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ANAHUAC (MIOCENE 18-B)			02468 842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710															
ZAPPE, MARIE			WELL #: 29		RRCID -> 244980		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 7361		PERF. 4578 - 4584							
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	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							
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	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							
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-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ANAHUAC (1400)			02468 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710															
WHITE, R.M.			WELL #: 28		RRCID -> 109497		COMPL. DATE 02/09/1984		TOTAL DEPTH 10118		PERF. 1418 - 1422							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ANAHUAC, SE. (F-17)			02473 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222									
GARTH -A- UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 172355	COMPL. DATE 10/06/2017	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9939	- 10004				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800)			02473 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
CASKIDS OPERATING COMPANY			139584									
BROWN, ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 177924	COMPL. DATE 04/19/2000	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9828	- 9833				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ANAHUAC, W. (MARGINULINA)			02475 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
GRIPON, H. A. A/C 1			WELL #: 32	RRCID -> 170591	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH 7257	PERF. 6688	- 6700				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TYRRELL, W. C.			WELL #: 10	RRCID -> 166371	COMPL. DATE 12/04/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6824	- 6840				
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 30 RRCID -> 166742 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 6508 - 6524														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	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														
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	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														
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	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														
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	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														
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	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														
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 177244 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6740 - 6760														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 177390 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6630 - 6645														
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	BALANCE

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ANDERSON-GRIMES (YEGUA) 02659 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES														
PALEO OIL COMPANY LLC 635131														
RULEMAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271176 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 2703 - 2710														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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														
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-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														
06	10920 #	9951	-0-	-969	-0-	9921	2	30	9	N	27			152
07	11284 #	9139	-0-	-2145	-0-	9139	2			N	-0-			152
08	11284 #	5747	-0-	-5537	-0-	5747	2			N	-0-			152
09	0	9528	-0-	9528	9528	9497	2	31	9	N	28			180
10	0	9472	-0-	9472	19000	9448	2	24	9	N	22			202
11	0	8171	-0-	8171	27171	8161	2	10	9	N	9	169	1	42

ANGELINA (12,500)														02818 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
KEY ENERGY SERVICES, LLC														458534									
CRAWFORD/ACOM														WELL #: 1		RRCID -> 181689		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 13162		PERF.12609 - 12660	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-			
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-			
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-			
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-			
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-			
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-			
ANGELINA (12,800)														02818 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY														386310									
KAHLA, E. B. HEIRS GU														WELL #: 1		RRCID -> 276211		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 12788		PERF.12602 - 12704	
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____														06/29/2022		- WELL PLUGGED 6/29/2022							
ANGELINA (12900)														02818 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP														521516									
PIPKIN-WINGATE														WELL #: 1		RRCID -> 253385		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13280		PERF.12858 - 12872	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-			
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-			
08		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____														09/06/2022									
ANGELINA (13,000)														02818 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.														664142									
BELCO FEE														WELL #: 1		RRCID -> 046442		COMPL. DATE 06/14/1969		TOTAL DEPTH 13517		PERF. N/A	
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		-0-			
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		-0-			
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		-0-			
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		-0-			
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		-0-			
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		-0-			
ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)														02886 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TIMBERWOLF ENERGY, INC.														860554									
HOWARD NO. 1 GU														WELL #: 1		RRCID -> 152680		COMPL. DATE 12/14/2014		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10708 - 10716	
06		90	N	70	-0-	-20	-0-	-0-	70	2				N	-0-			205		205			
07		62	N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	2				N	-0-			205		205			
08		62	N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	2				N	-0-			205		205			
09		60	N	55	-0-	-5	-0-	-0-	55	2				N	-0-			205		205			
10		0		52	-0-	52	-0-	52	52	2				N	-0-			205		205			
11		0		52	-0-	52	-0-	104	52	2				N	-0-			205		205			
HOWARD NO. 2 GU														WELL #: 2		RRCID -> 154623		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10038 - 10054	
06		65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-			26		26			
07		62	N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2				N	-0-			26		26			
08		62	N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2				N	-0-			26		26			
09		60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-			26		26			
10		0		58	-0-	58	-0-	58	58	2				N	-0-			26		26			
11		0		58	-0-	58	-0-	116	58	2				N	-0-			26		26			

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)														
TIMBERWOLF ENERGY, INC.														
WILLIAMSON														
//CONT.// 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
//CONT.// 860554														
WELL #: 3 RRCID -> 176024 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10210 - 10220														
M	0	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
06		17537 X	4878	-0-	-12659	-0-	4802	2	76	9	Y	69	69	1
07		5084 X	5058	-0-	-26	-0-	4981	2	77	9	Y	70	70	1
08		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			Y	-0-		
09		4920 X	4706	-0-	-214	-0-	4601	2	105	9	Y	95	95	1
10		0	4870	-0-	4870	-0-	4792	2	78	9	Y	71	71	1
11		0	4483	-0-	4483	-0-	9353	2			Y	-0-		
WILLIAMSON														
WELL #: 9 RRCID -> 224124 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 10052														
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	90	2	189	9	N	172	172	1
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	82	2	191	9	N	174	174	1
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	89	2	190	9	N	173	173	1
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	80	2	130	9	N	118	118	1
10		0	269	-0-	269	-0-	80	2	189	9	N	172	172	1
11		0	276	-0-	276	-0-	545	2	196	9	N	178	178	1
ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D)														
TIMBERWOLF ENERGY, INC.														
WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1														
02886 165 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
860554														
WELL #: 1 RRCID -> 173119 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10831 - 10841														
06		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-		299
07		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-		299
08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-		299
09		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-		299
10		0	833	-0-	833	-0-	833	2			N	-0-		299
11		0	820	-0-	820	-0-	1653	2			N	-0-		299
HOLY COMFORTER UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 173198 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 10998														
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
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
ANGLETON, S. (FRI0 13 FB-B)														
TIMBERWOLF ENERGY, INC.														
WILLIAMSON														
02886 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
860554														
WELL #: 8 RRCID -> 213140 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11253 PERF.10523 - 10534														
06		390 N	180	-0-	-210	-0-	180	2			N	-0-		143
07		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-		143
08		186 #	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-		143
09		180 #	50	-0-	-130	-0-	50	2			N	-0-		143
10		0	50	-0-	50	-0-	50	2			N	-0-		143
11		0	50	-0-	50	-0-	100	2			N	-0-		143
ANGLETON, SOUTH (12,100 FRI0)														
TIMBERWOLF ENERGY, INC.														
WILLIAMSON, ET AL														
02886 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
860554														
WELL #: 7 RRCID -> 193463 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11986 - 12000														
06		613 N	186	-0-	-427	-0-	70	2	116	9	Y	105	105	1
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	72	2	118	9	Y	107	107	1
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-		
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	70	2	156	9	Y	142	142	1
10		0	1214	-0-	1214	-0-	1096	2	118	9	Y	107	107	1
11		0	60	-0-	60	-0-	1274	2			Y	-0-		

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRI0)				//CONT.//	02886 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				//CONT.//	860554													
MUNSON UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 213143		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12112 - 12134						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46	
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						
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-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258	-0-					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						
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-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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						
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	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91	
PLUGGED AND ABANDONED					12/13/2016													

ARCOLA (7700 FRIO) 03474 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 PRICE, J. E. WELL #: 1 T RRCID -> 118246 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7616 - 7619

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2022												

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

06	2820 X	2477	-0-	-343	-0-	2023	2	454	9	N	413	358	1	198
07	2914 X	1939	-0-	-975	-0-	1535	2	404	9	N	367	357	1	208
08	2914 X	2126	-0-	-788	-0-	1738	2	388	9	N	353	186	1	375
09	2610 X	1566	-0-	-1044	-0-	1238	2	328	9	N	298	356	1	317
10	2697 X	1431	-0-	-1266	-0-	1155	2	276	9	N	251	351	1	217
11	0	1418	-0-	1418	1418	1053	2	365	9	N	332	179	1	370

LANGHAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281876 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 10558 - 10584

06	1860 N	1041	-0-	-819	-0-	883	2	158	9	N	144	176	1	325
07	1891 N	1086	-0-	-805	-0-	985	2	101	9	N	92	179	1	238
08	1736 N	851	-0-	-885	-0-	749	2	102	9	N	93	188	1	143
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1026	2	165	9	N	150			293
10	1085 N	747	-0-	-338	-0-	668	2	79	9	N	72	177	1	188
11	0	776	-0-	776	776	659	2	117	9	N	106	179	1	115

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASHBY (9000) //CONT.// 04022 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
 TRULL, R. B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 271742 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9427 - 9437

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2640 #	2534	-0-	-106	-0-	2508	2	26	9	N	24					107
07	2728 #	2302	-0-	-426	-0-	2274	2	28	9	N	25					132
08	2728 #	2089	-0-	-639	-0-	2063	2	26	9	N	24					156
09	0	2048	-0-	2048	2048	2022	2	26	9	N	24					180
10	0	2057	-0-	2057	4105	2033	2	24	9	N	22					202
*11	3210	2077	-0-	-1133	2972	2049	2	28	9	N	25					227

ASHWOOD (FRI0 9020) 04135 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 RUNNELLS WELL #: 1 RRCID -> 177604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9020 - 9042

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	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	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	14B DENY	-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																				
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																					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8																					
11	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				
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-																					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
11	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				
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																					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					92																					
11	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				
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-																					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
B RED (NODOSARIA)															04826 265					ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: ORANGE									
VANTAGE OPERATING, LLC															882608																								
ALLAR															WELL #: 1					RRCID -> 291099					COMPL. DATE 02/09/2021					TOTAL DEPTH 8000					PERF. 7698 - 7724				
06	26160 #	17324	-0-	-8836	-0-	13488	2	3836	9	N	3487	4605	1	322																									
07	23901 #	17467	-0-	-6434	-0-	12976	2	4491	9	N	4083	3938	1	467																									
08	22847 #	17178	-0-	-5669	-0-	12899	2	4279	9	N	3890	3846	1	511																									
09	20370 #	14854	-0-	-5516	-0-	11224	2	3630	9	N	3300	3568	1	243																									
10	0	14587	-0-	14587	14587	10873	2	3714	9	N	3376	3270	1	349																									
11	0	12312	-0-	12312	26899	9454	2	2858	9	N	2598	2641	1	306																									

BSR (SUB-CLARKSVILLE)				04845 320		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON									
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797																	
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0703		RRCID -> 293429		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL		DEPTH 11490		PERF. 8882 - 8895							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*04		0		9514	-0-	9514		9514	374	1	8894	3	N		224	127	1			97	
									246	9											
*05		0		8904	-0-	8904		18418	499	1	7899	3	N		460	401	1			156	
									506	9											
*06		0		9289	-0-	9289		27707	602	1	8373	3	N		285	229	1			212	
									314	9											
*07		0		5610	-0-	5610		33317	619	1	4928	3	N		57	215	1			54	
									63	9											
*08	5191			6116	-0-	925		34242	623	1	5414	3	N		72	100	1			26	
									79	9											
*09	5370			6311	-0-	941		35183	610	1	5577	3	N		113	88	1			51	
									124	9											
*10	5549			5983	-0-	434		35617	574	1	5367	3	N		38	77	1			12	
									42	9											
*11	5370			4727	-0-	-643		34974	462	1	4265	3	N		-0-	11	1			1	
STALLION OPERATING, LLC				811988																	
BSR (SUBCLARKSVILLE)				WELL #: 803		RRCID -> 292605		COMPL. DATE 07/11/2021		TOTAL		DEPTH 7765		PERF. 7710 - 7738							
06	120			33	-0-	-87		562	33	2			N		-0-					77	
07	124			38	-0-	-86		476	38	2			N		-0-					77	
08	124			22	-0-	-102		374	22	2			N		-0-					77	
09	0			80	-0-	80		454	46	2	34	9	N		31					108	
10	0			73	-0-	73		527	73	2			N		-0-					108	
11	0			83	-0-	83		610	55	2	28	9	N		25	51	1			82	
BAER RANCH (TEX-MISS CONS)				04937 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																	
BAER-FRANKLIN				WELL #: 2ST		RRCID -> 283535		COMPL. DATE 04/15/2017		TOTAL		DEPTH 14259		PERF.14024 - 14154							
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			-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2022 - WELL PLUGGED 10/01/22																					
BAER-FRANKLIN				WELL #: 3		RRCID -> 285078		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL		DEPTH 14957		PERF.13390 - 14374							
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			-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
10	0			-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
11	0			-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
BAILEYS (HOCKLEY)				05050 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GRIMES									
PALEO OIL COMPANY LLC				635131																	
OL ARMY UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 278579		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL		DEPTH 3100		PERF. 2716 - 2718							
06	14B DENY			-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	

BAILEYS (HOCKLEY)		//CONT.//		05050 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131										
ALIANA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 281197		COMPL. DATE 04/17/2014		TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2719 - 2721			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BAILEYS PRAIRIE (FRIO 10,500)				05052 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
ASPECT ENERGY, LLC				035453										
MUNSON, GEORGE				WELL #:		RRCID -> 212152	COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH	11259	PERF. 11017 - 11023			
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_____ 09/15/2015														
BAKER LAKE (GLENROSE "B")				05130 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER					
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC				609267										
WALKER #1				WELL #:	1	RRCID -> 275949	COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH	7820	PERF. 6640 - 7200			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
NILSON				WELL #:	2	RRCID -> 179146	COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8606 - 8670			
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			181
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	169	315 1		35
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
11	0	-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			
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BALTHROP (9000 YEGUA)			//CONT.//		05358 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
NILSON			WELL #:		3		RRCID -> 282269		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 8485 - 8748				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28						N	-0-					-0-
11	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				
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT			WELL #:		1901		RRCID -> 005041		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6185 - 6216				
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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				
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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				
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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				
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)														CNTY: HARRIS							
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP																					
BAMMEL GAS UNIT																					
WELL #: T112														RRCID -> 005049	COMPL. DATE 11/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6243 - 6254			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-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		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-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		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAMMEL GAS UNIT														WELL #: T119	RRCID -> 005059	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH	6328	PERF. 6212 - 6230		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-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		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-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		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-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		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BAMMEL (6200 COCKFIELD)				//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS						
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP				//CONT.//		404520											
GRAVES EST. ET AL -C-				WELL #:		5	RRCID -> 044206		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 6356		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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				
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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		
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GRAVES "C"				WELL #:		7	RRCID -> 054048		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 15467		PERF. 6188 -		6228		
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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				
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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		
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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		
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS														
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520														
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY) WELL #: 1 I RRCID -> 092898 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 4 I RRCID -> 092899 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224														
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 6 I RRCID -> 092901 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218														
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 7 I RRCID -> 092902 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222														
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)										//CONT.//		05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS					
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP										//CONT.//		404520											
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)										WELL #:		4 I		RRCID -> 096025		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6146 - 6184			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
06	06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	11	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			
06	06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	11	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			
06	06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
BAMMEL GAS UNIT (FEE)										WELL #:		1		RRCID -> 115251		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6190 - 6216			
06	06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	11	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			
06	06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER)										WELL #:		1 I		RRCID -> 116162		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 10574		PERF. 6140 - 6180			
06	06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT)										WELL #:		2 I		RRCID -> 118182		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 6296		PERF. 6212 - 6248			
06	06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//		404520						
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-)		WELL #:		3	RRCID -> 118183	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 6370	PERF. 6210	-	6230
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ZAPP ESTATE, ET AL -D-		WELL #:		4	RRCID -> 150548	COMPL. DATE 11/26/1990	TOTAL DEPTH 6630	PERF. 6351	-	6381
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #:		2	RRCID -> 159624	COMPL. DATE 06/02/2008	TOTAL DEPTH 6325	PERF. 6212	-	6254
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EHRHARDT UNIT		WELL #:		8 I	RRCID -> 159626	COMPL. DATE 05/17/2016	TOTAL DEPTH 6365	PERF. 6244	-	6264
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
POLLEY		WELL #:		7	RRCID -> 159627	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6249	-	6272
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EHRHARDT, JOHN		WELL #:		12	RRCID -> 162241	COMPL. DATE 09/17/2019	TOTAL DEPTH 7485	PERF. 4330	-	4570
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #:		3	RRCID -> 166854	COMPL. DATE 07/29/1982	TOTAL DEPTH 6340	PERF. 6272	-	6280
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)			//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS							
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP			//CONT.//		404520												
ZAPP ESTATE ET AL "D"			WELL #:		5	RRCID -> 166857		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 6848		PERF. 6567 - 6572					
M	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
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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				
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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				
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")				WELL #:		8	RRCID -> 173902		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 7707		PERF. 7386 - 7422				
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)				WELL #:		14 I	RRCID -> 173903		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 6378		PERF. 6185 - 6204				
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")				WELL #:		3	RRCID -> 173904		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 6290 - 6306				
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BANKSTON (14300 SAND)				05503 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313												
BP AMERICA A-3				WELL #: 1	RRCID -> 206247	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 16800	PERF. 12690	- 14306							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN)				05560 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
GEC OPERATING, INC.				291931												
SIMMONS				WELL #: 1	RRCID -> 223374	COMPL. DATE 07/16/2005	TOTAL DEPTH 9299	PERF. 9212	- 9218							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
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								
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-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARBERS HILL (YEGUA 10,700)				05651 568	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
WAGNER OIL COMPANY				891175												
WHALEY, BESSIE				WELL #: 2	RRCID -> 197831	COMPL. DATE 07/08/2003	TOTAL DEPTH 11565	PERF. 10973	- 11394							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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							
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					195
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					230
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					261
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					287
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287

BARTMAN (11050 SAND)			05945 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA									
PAMETA OIL COMPANY			637449															
NIEDRINGHAUS			WELL #:		RRCID -> 123339		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 13450		PERF.10985 - 10987							
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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					
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MOORE ESTATES			WELL #:		1		RRCID -> 243799		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8229 - 8232					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
07	T. A.	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
BAY CITY (8400)			06287 602		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035															
F. G. COBB -B-			WELL #:		26		RRCID -> 290027		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8320 - 8330					
06	330 N	258	-0-	-72	-0-	253	1	5	2	Y	-0-						41	
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195	1	1	2	Y	-0-						41	
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	348	1	3	2	Y	-0-						41	
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	295	1	2	2	Y	-0-						41	
10	0	441	-0-	441	441	438	1	3	2	Y	-0-						41	
11	0	449	-0-	449	890	446	1	3	2	Y	-0-						41	

BAY CITY, EAST (8150 FB-A)														
ATLAS OPERATING LLC														
METZGER GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 137674 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8130 - 8398														
M 0	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	* EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	244						Y	-0-		112
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244						Y	-0-		112
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244						Y	-0-		112
BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH)														
ATLAS OPERATING LLC														
BAY CITY UNIT NO. 25														
WELL #: 2 RRCID -> 284399 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8471 - 8476														
06	8 #	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-		46
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
BAY CITY, E. (8500 BADOUGH SEG A)														
ATLAS OPERATING LLC														
METZGER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 125716 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 8213 - 8267														
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
BAY CITY, EAST (9900 B)														
ATLAS OPERATING LLC														
METZGER GAS UNIT														
WELL #: 2 U RRCID -> 005129 COMPL. DATE 07/09/1961 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9774 - 9796														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		17
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		17
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		17
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		17
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		17
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		17
RUGELEY GAS UNIT														
WELL #: 3 U RRCID -> 005131 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 9934 - 9950														
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	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														
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	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					
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
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

METZGER GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 256696		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 10312 - 10338					
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98

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

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

MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 225534		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 10213		PERF. 10054 - 10114					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 233363		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 10182 - 10198					
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BAY CITY, EAST (10,000 B)														
ATLAS OPERATING LLC														
METZGER GAS UNIT														
		//CONT.//		06288 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
		//CONT.//		036587										
		WELL #:		4		RRCID -> 254222		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 10337 PERF.10067 - 10077				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
METZGER G.U.														
		WELL #:		7		RRCID -> 271696		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10429				
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		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
BAY CITY, EAST (10,200)														
ATLAS OPERATING LLC														
METZGER G.U.														
		WELL #:		7		RRCID -> 263888		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10456				
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BEACH CITY (VKSBB GYRO K)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
STATE TRACT 69														
		WELL #:		2		RRCID -> 198609		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12042 - 12108				
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BEASLEY, N. (COOK MTN)														
OBLAEN RESOURCES LLC														
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 199380		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9164 - 9181				
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT														
		WELL #:		3		RRCID -> 208202		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9226 - 9246				
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		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			32

BEASLEY, N. (COOK MTN)		//CONT.//		06513 075	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327														
CORTEZ, PAUL		WELL #:		1	RRCID ->	191424	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL	DEPTH	16440	PERF.	9171 - 9200					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BEECH CREEK (YEGUA 4700)				06755 180	NON-ASSOCIATED				49B		CNTY: TYLER							
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908														
B. TRUETT		WELL #:		1	RRCID ->	279929	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL	DEPTH	5600	PERF.	4757 - 4769					
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27909 09/01/2020																		
B. TRUETT SW		WELL #:		1	RRCID ->	284635	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL	DEPTH	3800	PERF.	3380 - 3395					
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
B. TRUETT		WELL #:		2	RRCID ->	286588	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL	DEPTH	5076	PERF.	4812 - 4815					
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-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27909 04/26/2021																		
BEECH CREEK (YEGUA 5-A)				06755 222	NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: HARDIN							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850														
B.P. AMERICA B		WELL #:		1	RRCID ->	218256	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	6768 - 6770					
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

BEECH GROVE (WOODBINE)				06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
BBX OPERATING, L.L.C.				058908							
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #:		RRCID -> 282105	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13669 - 14770
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-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #:	RRCID -> 283387	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13771 - 13824
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-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	131066	X	131066	-0-	-0-	B	-0-	113251	3	17815	9	N	16195	16674	1		471
07	118698	X	118698	-0-	-0-	B	-0-	103941	3	14757	9	N	13415	13517	1		369
08	110978	X	110978	-0-	-0-	B	-0-	99778	3	11200	9	N	10182	10037	1		514
09	0		58032	-0-	58032	B	58032	53048	3	4984	9	N	4531	4808	1		237
10	77500	X	-0-	-0-	-77500	B	-0-					N	-0-				237
11	75000	X	-0-	-0-	-75000	B	-0-					N	-0-				237

THUNDERBOLT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	289885	COMPL.	DATE	01/01/2018	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.	13628	-	13642
06	15840	X	1517	-0-	-14323	B	-0-	1395	3	122	9	N	111	557	1		141
07	16368	X	13718	-0-	-2650	B	-0-	12852	3	866	9	N	787	526	1		402
08	18361	X	18361	-0-	-0-	B	-0-	17199	3	1162	9	N	1056	1043	1		415
09	0		17246	-0-	17246	B	17246	16179	3	1067	9	N	970	1066	1		319
*10	35267	X	18021	-0-	-17246	B	-0-	16918	3	1103	9	N	1003	1072	1		250
*11	16635	X	16635	-0-	-0-	B	-0-	15608	3	1027	9	N	934	906	1		278

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC SWAMP MONSTER				301273 WELL #:	1	RRCID -> 284636	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH 13760	PERF.13547 - 13550						
06	31980 X	29084	-0-	-2896 B	-0-	1230 1837	1 9	26017	2 N	1670	1259	1	166	8	701
07	33046 X	29881	-0-	-3165 B	-0-	1271 1682	1 9	26928	2 N	1529	1630	1			600
08	33046 X	28455	-0-	-4591 B	-0-	1271 1563	1 9	25621	2 N	1421	1223	1			798
09	0	26230	-0-	26230 B	26230	1230 1536	1 9	23464	2 N	1396	1620	1			574
10	0	25539	-0-	25539 B	51769	812 1498	1 9	23229	2 N	1362	1422	1			514
11	0	24073	-0-	24073 B	75842	566 1467	1 9	22040	2 N	1334	1269	1			579

BEECH GROVE (WOODBINE)														
GEO SOUTHERN OPERATING II, LLC														
FRANCES KUNKEL UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 288879 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13201 - 13246														
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 AMT CODE											BALANCE
06	48450 X	32238	-0-	-16212 B	-0-	750	1	29375	2	N	1921	1752	1	558
07	44206 X	35404	-0-	-8802 B	-0-	2113	9							
08	44206 X	29027	-0-	-15179 B	-0-	775	1	32494	2	N	1941	1751	1	748
09	0	16058	-0-	16058 B	16058	2135	9							
10	0	44577	-0-	44577 B	60635	775	1	26475	2	N	1615	1737	1	626
11	0	37911	-0-	37911 B	98546	1777	9							
						14976	2	1082	9	N	984	1226	1	384
						41682	2	2895	9	N	2632	2518	1	498
						35300	2	2611	9	N	2374	2369	1	503
ZARVONA ENERGY LLC														
FRANCES KUNKEL UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848														
06	7950 X	6738	-0-	-1212 B	-0-	6732	3	6	9	N	5	5	8	414
07	8339 X	8299	-0-	-40 B	-0-	8299	3			N	-0-			414
08	8339 X	8223	-0-	-116 B	-0-	8223	3			N	-0-			414
09	0	5656	-0-	5656 B	5656	5656	3			N	-0-	174	1	240
10	0	5532	-0-	5532 B	11188	5532	3			N	-0-			240
11	0	7912	-0-	7912 B	19100	7912	3			N	-0-			240
FISTFUL OF DOLLARS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390														
06	13410 X	10934	-0-	-2476 B	-0-	10221	3	713	9	N	648	701	1	135
07	13857 X	9863	-0-	-3994 B	-0-	9166	3	697	9	N	634	514	1	255
08	12865 X	774	-0-	-12091 B	-0-	719	3	55	9	N	50	174	1	131
09	0	5220	-0-	5220 B	5220	5056	3	164	9	N	149	93	1	187
10	0	8380	-0-	8380 B	13600	7765	3	615	9	N	559	539	1	207
11	0	8447	-0-	8447 B	22047	7940	3	507	9	N	461	551	1	117
ELTA WILLIAMS														
WELL #: 1 RRCID -> 272445 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462														
06	9810 X	9250	-0-	-560 B	-0-	8405	3	845	9	N	768	707	1	402
07	10137 X	8899	-0-	-1238 B	-0-	7874	3	1025	9	N	932	882	1	452
08	10137 X	5460	-0-	-4677 B	-0-	5106	3	354	9	N	322	664	1	110
09	0	1618	-0-	1618 B	1618	1425	3	193	9	N	175	163	1	122
10	0	5378	-0-	5378 B	6996	4785	3	593	9	N	539	518	1	143
11	0	3362	-0-	3362 B	10358	2967	3	395	9	N	359	365	1	137
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 273071 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336														
06	64530 X	44869	-0-	-19661 B	-0-	42470	3	2399	9	N	2181	1974	1	534
07	65968 X	62829	-0-	-3139 B	-0-	59650	3	3179	9	N	2890	2808	1	615
08	59106 X	59106	-0-	-0- B	-0-	56244	3	2862	9	N	2602	2642	1	570
09	0	54409	-0-	54409 B	54409	51196	3	3213	9	N	2921	2937	1	554
10	0	50857	-0-	50857 B	105266	48412	3	2445	9	N	2223	2305	1	472
11	0	40934	-0-	40934 B	146200	38774	3	2160	9	N	1964	2007	1	429
OUTLAW JOSEY WALES UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 274738 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A														
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEECH GROVE (WOODBINE)														
ZARVONA ENERGY LLC														
GRAN TORINO NORTH UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 280756 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13685 PERF.13542 - 13562														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7640 X	7640	-0-	-0- B	-0-	7458	3	182	9	N	165	175	1	180
07	6160 X	6160	-0-	-0- B	-0-	6046	3	114	9	N	104	176	1	108
08	7735 X	7735	-0-	-0- B	-0-	7542	3	193	9	N	175	164	1	119
09	0	7475	-0-	7475 B	7475	7302	3	173	9	N	157	174	1	102
10	0	8093	-0-	8093 B	15568	7870	3	223	9	N	203	159	1	146
*11	19060 X	3492	-0-	-15568 B	-0-	3396	3	96	9	N	87	171	1	62
GRAN TORINO SOUTH UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 281036 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13106 - 13443														
06	12780 X	12008	-0-	-772 B	-0-	11251	3	757	9	N	688	709	1	202
07	13392 X	10913	-0-	-2479 B	-0-	10142	3	771	9	N	701	512	1	390
08	13392 X	9726	-0-	-3666 B	-0-	9082	3	644	9	N	585	523	1	447
09	0	9470	-0-	9470 B	9470	8832	3	638	9	N	580	715	1	312
10	0	9445	-0-	9445 B	18915	8848	3	597	9	N	543	522	1	333
11	0	10164	-0-	10164 B	29079	9480	3	684	9	N	622	730	1	225
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 281441 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13888 - 13944														
06	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			107
07	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			107
08	2323 X	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	3			N	-0-			107
09	0	11069	-0-	11069 B	11069	11069	3			N	-0-			107
10	0	2851	-0-	2851 B	13920	2851	3			N	-0-			107
11	0	2318	-0-	2318 B	16238	2318	3			N	-0-			107
FISTFUL OF DOLLARS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 281559 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 14039 PERF.13310 - 13794														
06	10890 X	10425	-0-	-465 B	-0-	10281	3	144	9	N	131			648
07	11253 X	10361	-0-	-892 B	-0-	10308	3	53	9	N	48	169	1	526
08	11253 X	11103	-0-	-150 B	-0-	10913	3	190	9	N	173	179	1	520
09	10440 X	5779	-0-	-4661 B	-0-	5778	3	1	9	N	1	297	1	224
10	0	4524	-0-	4524 B	4524	4524	3			N	-0-			224
11	0	10091	-0-	10091 B	14615	9851	3	240	9	N	218			442
MAGNUM FORCE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 281564 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13228 - 13588														
06	22171 X	22171	-0-	-0- B	-0-	20880	3	1291	9	N	1174	1061	1	331
07	22165 X	20768	-0-	-1397 B	-0-	19590	3	1178	9	N	1071	1041	1	361
08	25490 X	25490	-0-	-0- B	-0-	23988	3	1502	9	N	1365	1540	1	177
09	0	24121	-0-	24121 B	24121	22716	3	1405	9	N	1277	1245	1	209
10	0	24184	-0-	24184 B	48305	22742	3	1442	9	N	1311	1229	1	291
11	0	23471	-0-	23471 B	71776	21949	3	1522	9	N	1384	1442	1	233
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 281565 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13150 - 13260														
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SPACE COWBOYS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 281598 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 13862 PERF.13678 - 13698														
06	33360 X	17491	-0-	-15869 B	-0-	16876	3	615	9	N	559	520	1	318
07	110483 X	110483	-0-	-0- B	-0-	107752	3	2731	9	N	2483	2031	1	720
08	66574 X	66574	-0-	-0- B	-0-	64616	3	1958	9	N	1780	1858	1	619
09	0	64439	-0-	64439 B	64439	62580	3	1859	9	N	1690	1973	1	336
10	0	60784	-0-	60784 B	125223	58830	3	1954	9	N	1776	1759	1	353
11	0	46892	-0-	46892 B	172115	45641	3	1251	9	N	1137	1251	1	239

BEECH GROVE (WOODBINE)			//CONT.//		06762 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC			//CONT.//		950523												
FISTFUL OF DOLLARS UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 281636		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL	DEPTH 13896	PERF.13412		- 13754		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM	
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				212	
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-				212	
08	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	91	3			N	-0-				212	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				212	
10	0		109	-0-	109 B	109	109	3			N	-0-				212	
*11	249	N	140	-0-	-109 B	-0-	140	3			N	-0-				212	
INVICTUS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 282104		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL	DEPTH 14714	PERF.13669		- 14770		
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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				150	
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				150	
11	0		-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		
06	13265	X	13265	-0-	-0- B	-0-	12498	3	767	9	N	697	534	1	5 8	311	
07	14395	X	14395	-0-	-0- B	-0-	13636	3	759	9	N	690	688	1	1 8	312	
08	13474	X	13474	-0-	-0- B	-0-	12724	3	750	9	N	682	698	1		296	
09	0		14034	-0-	14034 B	14034	13224	3	810	9	N	736	869	1		163	
10	0		13765	-0-	13765 B	27799	12854	3	911	9	N	828	696	1		295	
*11	38310	X	10511	-0-	-27799 B	-0-	9972	3	539	9	N	490	547	1		238	
SPACE COWBOYS UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 283571		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL	DEPTH 13640	PERF.13684		- 13770		
06	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	64	3	6	9	N	5	172	1	5 8	26	
07	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	116	3	13	9	N	12				38	
08	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	830	3	48	9	N	44	5	8		77	
09	0		173	-0-	173 B	173	142	3	31	9	N	28				105	
10	0		129	-0-	129 B	302	107	3	22	9	N	20				125	
11	0		186	-0-	186 B	488	155	3	31	9	N	28				153	
MYSTIC RIVER UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 284513		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL	DEPTH 13970	PERF.13357		- 13796		
06	19140	X	15097	-0-	-4043 B	-0-	14148	3	949	9	N	863	874	1	5 8	196	
07	19778	X	15820	-0-	-3958 B	-0-	14729	3	1091	9	N	992	697	1		491	
08	19592	X	18756	-0-	-836 B	-0-	17338	3	1418	9	N	1289	1579	1		201	
09	0		15400	-0-	15400 B	15400	14411	3	989	9	N	899	898	1		202	
10	0		13808	-0-	13808 B	29208	13003	3	805	9	N	732	712	1		222	
11	0		12065	-0-	12065 B	41273	11380	3	685	9	N	623	719	1		126	
GRAN TORINO NORTH UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 290664		COMPL. DATE 10/02/2020		TOTAL	DEPTH 13737	PERF.13080		- 13518		
06	29190	X	25893	-0-	-3297 B	-0-	24022	3	1871	9	N	1701	1592	1		285	
07	30163	X	24571	-0-	-5592 B	-0-	22667	3	1904	9	N	1731	1578	1	2 8	436	
08	30163	X	28495	-0-	-1668 B	-0-	26493	3	2002	9	N	1820	2106	1		150	
09	0		26484	-0-	26484 B	26484	24483	3	2001	9	N	1819	1617	1		352	
10	0		24228	-0-	24228 B	50712	22721	3	1507	9	N	1370	1425	1		297	
*11	60079	X	9367	-0-	-50712 B	-0-	8558	3	809	9	N	735	718	1		314	

BELINDA (YEGUA 4700 SAND)				06866 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
TC OIL AND GAS, LLC				840303						
RICE				WELL #: 1	RRCID -> 276556	COMPL. DATE 03/15/2013	TOTAL DEPTH 5720	PERF. 4949	-	4952
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	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
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BERNARD, EAST (7700) HILCORP ENERGY COMPANY CLARK														07301 747 386310 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: WHARTON															
WELL #: 1														RRCID -> 161819				COMPL. DATE 07/15/2016				TOTAL DEPTH 13201				PERF. 8190 - 8530							
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																	
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	278	1	1738	2	Y	16	16	1			20																	
07	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	189	1	1663	2	Y	17	18	1			19																	
08	2139 N	2114	-0-	-25	-0-	181	1	1913	2	Y	18	14	1			23																	
09	DLQ G-10	1958	-0-	1958	1958	158	1	1783	2	Y	15	14	1			24																	
10	DLQ G-10	2692	-0-	2692	4650	198	1	2418	2	Y	69	23	1			70																	
11	DLQ G-10	1730	-0-	1730	6380	129	1	1512	2	Y	81	106	1			45																	
																89	9																
CLARK														WELL #: 2				RRCID -> 173290				COMPL. DATE 07/16/2016				TOTAL DEPTH 8801				PERF. 8227 - 8277			
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	2	Y	-0-					10																	
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					10																	
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					10																	
09	DLQ G-10	56	-0-	56	56	4	1	52	2	Y	-0-					10																	
10	DLQ G-10	10514	-0-	10514	10570	782	1	9581	2	Y	137	71	1			76																	
11	DLQ G-10	11947	-0-	11947	22517	926	1	10834	2	Y	170	170	1			76																	
																187	9																
HOME PETROLEUM CORP. WALLACE, A. M.														396852 WELL #: 1				RRCID -> 005216				COMPL. DATE 01/29/1960				TOTAL DEPTH 8150				PERF. 7586 - 7599			
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-	1	1			138																	
07	1054 N	755	-0-	-299	-0-	755	2			N	-0-					138																	
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					138																	
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					138																	
*10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					138																	
11	0	994	-0-	994	994	994	2			N	-0-					138																	
LEVERIDGE, A. T.														WELL #: 2				RRCID -> 005225				COMPL. DATE 09/01/2009				TOTAL DEPTH 8150				PERF. 7674 - 7995			
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-	1	1			19																	
07	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	2			Y	-0-					19																	
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					19																	
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					19																	
*10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-	1	1			18																	
11	0	603	-0-	603	603	603	2			Y	-0-					18																	
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.														WELL #: 1				RRCID -> 072124				COMPL. DATE 06/11/1977				TOTAL DEPTH 8310				PERF. 7750 - 7760			
06	780 N	619	-0-	-161	-0-	619	2			Y	-0-					-0-																	
07	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-					-0-																	
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-																	
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-																	
*10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-																	
11	0	742	-0-	742	742	742	2			Y	-0-					-0-																	
LEVERIDGE, A. T.														WELL #: 1				RRCID -> 136068				COMPL. DATE 07/22/1990				TOTAL DEPTH 8123				PERF. 7761 - 7786			
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-	1	1			21																	
07	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1217	2			Y	-0-					21																	
08	1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			Y	-0-	1	1			20																	
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					20																	
10	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	1153	2			Y	-0-					20																	
11	0	1769	-0-	1769	1769	1769	2			Y	-0-					20																	

BERNARD, EAST (7700)				//CONT.//	07301 747	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HOME PETROLEUM CORP.				//CONT.//	396852										
LEVERIDGE, W.C. ET UX				WELL #:	4	RRCID ->	138437	COMPL. DATE	05/28/1991	TOTAL	DEPTH	8514	PERF.	8135	- 8161
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3060 X	2740	-0-	-320	-0-	2685	2	55	9	N	50	50	1		-0-
07	3162 X	2307	-0-	-855	-0-	2307	2			N	-0-				-0-
08	3162 X	2345	-0-	-817	-0-	2291	2	54	9	N	49	49	1		-0-
09	2640 X	2315	-0-	-325	-0-	2315	2			N	-0-				-0-
10	2821 X	2703	-0-	-118	-0-	2648	2	55	9	N	50	50	1		-0-
11	0	2855	-0-	2855	2855	2855	2			N	-0-				-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX -B-				WELL #:	6	RRCID ->	146881	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL	DEPTH	8290	PERF.	7867	- 7887
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	823	2	61	9	N	55	55	1		-0-
07	930 N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-				-0-
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1043	2	59	9	N	54	54	1		-0-
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-				-0-
10	806 N	457	-0-	-349	-0-	396	2	61	9	N	55	55	1		-0-
11	0	209	-0-	209	209	209	2			N	-0-				-0-

DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1				WELL #:	1 A	RRCID ->	151523	COMPL. DATE	10/09/1994	TOTAL	DEPTH	8218	PERF.	7775	- 7892
06	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-				-0-
07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-				-0-
08	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-				-0-
09	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-				-0-
*10	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-				-0-
11	0	2177	-0-	2177	2177	2177	2			N	-0-				-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A'				WELL #:	5	RRCID ->	172310	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL	DEPTH	8562	PERF.	7880	- 7895
06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2372	2	52	9	N	47	47	1		-0-
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-				-0-
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2045	2	51	9	N	46	46	1		-0-
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-				-0-
10	1705 N	1552	-0-	-153	-0-	1500	2	52	9	N	47	47	1		-0-
11	0	1540	-0-	1540	1540	1540	2			N	-0-				-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'				WELL #:	7	RRCID ->	177195	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL	DEPTH	8380	PERF.	7934	- 7956
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1622	2	25	9	N	23	23	1		-0-
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-				-0-
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1480	2	25	9	N	23	23	1		-0-
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-				-0-
*10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1802	2	25	9	N	23	23	1		-0-
11	0	1455	-0-	1455	1455	1455	2			N	-0-				-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'				WELL #:	10	RRCID ->	186143	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL	DEPTH	8693	PERF.	8235	- 8247
06	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-				-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
11	0	41	-0-	41	41	41	2			N	-0-				-0-

BERNARD, EAST (7700)														CNTY: WHARTON	
KARPER OIL & GAS CORPORATION															
QUIREY															
				//CONT.//	07301 747	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
					451280										
				WELL #:	1	RRCID -> 150465				COMPL. DATE 07/15/1994				TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7672 - 7692	
M	0	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				131
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	131	7		-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2022 - WELL PLUGGED 7/28/22															
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP															
JANIK ET AL															
				WELL #:	531085	RRCID -> 080694				COMPL. DATE 08/01/2009				TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723	
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				122
11	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	
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	10	1	655	2	N	2			7
							2	9							
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	10	1	537	2	N	2			9
							2	9							
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	18	1	1636	2	N	6			15
							7	9							
09	0		3	-0-	3	3	1	2	2	9	N	2			17
10	1216	N	1213	-0-	-3	-0-	15	1	1196	2	N	2			19
							2	9							
11	0		15	-0-	15	15	1	1	13	2	N	1			20
							1	9							
OMEGA ENERGY, LLC															
ANGELO UNIT															
				WELL #:	622657	RRCID -> 085303				COMPL. DATE 10/21/1980				TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871	
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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015															
BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700)														CNTY: WHARTON	
XOG OPERATING LLC															
GILBERT															
				WELL #:	07307 050	NON-ASSOCIATED				ONE WELL					
					945921										
				WELL #:	1	RRCID -> 126570				COMPL. DATE 12/21/1987				TOTAL DEPTH 8012 PERF. 2676 - 2682	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)													07307 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY													386310			
NORTHINGTON "B"													WELL #: 5	RRCID -> 111090	COMPL. DATE 05/31/1984	TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7426
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

XOG OPERATING LLC													945921			
GILBERT													WELL #: 3	RRCID -> 118046	COMPL. DATE 08/14/1985	TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7416 - 7432
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

GILBERT													WELL #: 2 C	RRCID -> 118263	COMPL. DATE 09/10/1985	TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7386 - 7394
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC													879035			
DUNCAN, F. B.													WELL #: 1	RRCID -> 005248	COMPL. DATE 05/16/1997	TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7060 - 7074
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

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
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-			1175 2			N	-0-				152
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-			1230 2			N	-0-				152
08	1085 N	769	-0-	-316	-0-			769 2			N	-0-				152
09	0	751	-0-	751	-0-			751 2			N	-0-				152
10	0	865	-0-	865	-0-			865 2			N	-0-				152
11	0	894	-0-	894	-0-			894 2			N	-0-				152

BERNARD, W. (D-Y 6700)															
XOG OPERATING LLC															
WINTERMANN -B-															
				07307 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON		
				945921											
				WELL #:	4	RRCID ->	133236	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6710 - 6712		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800)															
XOG OPERATING LLC															
WINTERMANN "C"															
				07307 550	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON		
				945921											
				WELL #:	3	RRCID ->	144330	COMPL. DATE	02/22/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6882 - 6888		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BERNARD, W. (YEGUA 7120)															
JILPETCO, INC.															
JACOB'S WELL															
				07307 732	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON		
				432469											
				WELL #:	2	RRCID ->	254236	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7042 - 7060		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BERNARD, W. (YEGUA 7150)															
XOG OPERATING LLC															
WINTERMANN -B-															
				07307 733	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON		
				945921											
				WELL #:	5	RRCID ->	134383	COMPL. DATE	04/02/1990	TOTAL DEPTH	7968	PERF.	7148 - 7153		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BERNARD, W. (YEGUA 7200)															
JILPETCO, INC.															
JACOB'S WELL															
				07307 734	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON		
				432469											
				WELL #:	1	RRCID ->	251306	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	7156 - 7160		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21

BERNARD, W. (YEGUA 7600)			07307 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
JILPETCO, INC.			432469															
JACOB'S WELL			WELL #: 1		RRCID -> 246279		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7603 - 7613							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE		

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	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							

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	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							

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54
11	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							

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	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							

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	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
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BERNARD, W. (7850)										07307 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
SANDEL OPERATING COMPANY										747534						
DUNCAN										WELL #: 1	RRCID -> 171657	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7938	- 8020
06	18861 X	18861	-0-	-0-	-0-	18778	2	83	9	N	75					187
07	21948 X	19736	-0-	-2212	-0-	19673	2	63	9	N	57					244
08	26412 X	20631	-0-	-5781	-0-	20581	2	50	9	N	45		177	1		112
09	25560 X	11718	-0-	-13842	-0-	11678	2	40	9	N	36					148
10	0	16393	-0-	16393	-0-	16353	2	40	9	N	36					184
11	0	13189	-0-	13189	-0-	29582	2	53	9	N	48					232
DUNCAN, F. B.										WELL #: 0201ST	RRCID -> 281816	COMPL. DATE 12/19/2015	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 7956	- 8004
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-				30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
XOG OPERATING LLC										945921						
GILBERT										WELL #: 2 T	RRCID -> 122296	COMPL. DATE 09/10/1985	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7738	- 7794
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BESSMAY (WILCOX CONS)										07479 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JASPER			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327						
VASTAR-TEMPLE INLAND										WELL #: 1	RRCID -> 179985	COMPL. DATE 12/28/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 10504	- 10676
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	14	2	33	9	N	30		175	1		3
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	10	2	8	9	N	7					10
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	8					18
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	19	2	11	9	N	10					28
10	0	6	-0-	6	-0-	6	2			N	-0-					28
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					28

BESSMAY (WILCOX CONS)				//CONT.//		07479 240		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JASPER								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327																		
VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #:		1		RRCID -> 179987		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10504		- 10548								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-
VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #:		1		RRCID -> 180816		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10852		- 10894								
06		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							-0-
VASTAR BONNER				WELL #:		1		RRCID -> 252001		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 19458		PERF.11532		- 11540								
06		150 N	44	-0-		-106		-0-		44	2					N	-0-							146
07		155 N	17	-0-		-138		-0-		17	2					N	-0-							146
08		124 N	-0-	-0-		-124		-0-								N	15							161
09		57 N	57	-0-		-0-		-0-		29	2		28	9		N	25							186
10		0	10	-0-		-10		-0-		10	2					N	-0-							186
11		0	-0-	-0-		-0-		-0-		10						N	-0-							186
BP-STOCKSTILL				WELL #:		1		RRCID -> 254768		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10477		- 10513								
06		1110 N	651	-0-		-459		-0-		321	2		330	9		N	300	352	1					38
07		496 N	288	-0-		-208		-0-		131	2		157	9		N	143							181
08		868 N	-0-	-0-		-868		-0-								N	123	181	1					123
09		660 N	350	-0-		-310		-0-		212	2		138	9		N	125							248
10		0	72	-0-		-72		-0-		72	2					N	-0-	179	1					69
11		0	-0-	-0-		-0-		-0-		72						N	-0-							69
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								
06		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-							116
07		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-							116
08		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-							116
09		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-							116
10		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-							116
11		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							116
LAZARUS				WELL #:		1		RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987		PERF. 6904		- 6933								
06		1227 N	1227	-0-		-0-		-0-		72	1		1155	2		N	-0-							219
07		1131 N	1131	-0-		-0-		-0-		54	1		1074	2		N	3							222
										3	9													
08		1235 N	1235	-0-		-0-		-0-		58	1		1174	2		N	3	183	1					42
										3	9													
09		1292 N	1292	-0-		-0-		-0-		59	1		1233	2		N	-0-							42
10		1299 N	1299	-0-		-0-		-0-		57	1		1242	2		N	-0-							42
11		0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT							42

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON	
AKG OPERATING COMPANY		//CONT.// 009566							
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 209235		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL DEPTH 10084	
								PERF. 7110 - 7137	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			50
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699							
SEE, JOHN		WELL #: 2 B		RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 9686	
								PERF. 7315 - 7346	
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-			39
07	4526	X	196	-0-	-4330	-0-	196 2		39
08	4526	X	2638	-0-	-1888	-0-	2634 2	4 9	43
09	4140	X	489	-0-	-3651	-0-	489 2		43
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			43
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			43
KNESEK, E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141	
								PERF. 6669 - 6680	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			14
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171							
MASON		WELL #: N 1		RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7608	
								PERF. 7454 - 7476	
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 3		58
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 3		58
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 3		58
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1932 3	4 9	62
*10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 3		62
11	0		1999	-0-	1999	1999	1999 3		62
RUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 9515	
								PERF. 7094 - 7160	
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	314 3	2 9	101
07	372	N	310	-0-	-62	-0-	310 3		101
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	298 3		101
09	330	N	245	-0-	-85	-0-	245 3		101
*10	310	N	251	-0-	-59	-0-	251 3		101
11	0		224	-0-	224	224	224 3		101
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		238737							
HARRIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450	
								PERF. 7283 - 7304	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			136
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			136
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			136
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			136

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON		
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		//CONT.// 238737								
LAUDERDALE		WELL #: 3		RRCID -> 221158		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287								
DALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045		
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	774	2	6 9	N	182
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	776	2	3 9	N	185
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	747	2	2 9	N	187
09	0	418	-0-	418	418	418	2		N	187
10	0	613	-0-	613	1031	607	2	6 9	N	192
11	0	622	-0-	622	1653	622	2		N	192
BRACEWELL		WELL #: 1		RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996		
06	870 N	738	-0-	-132	-0-	738	2		N	70
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	70
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	70
09	0	828	-0-	828	828	826	2	2 9	N	72
10	0	810	-0-	810	1638	810	2		N	72
11	0	917	-0-	917	2555	917	2		N	72
MINNIE		WELL #: 1		RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6827 - 6856		
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	62
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	62
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	62
09	0	90	-0-	90	90	90	2		N	62
10	0	124	-0-	124	214	124	2		N	62
11	0	83	-0-	83	297	83	2		N	62
MAYJAC I, LLC		536431								
YEGUA HILLS DEVELOPMENT		WELL #: 1		RRCID -> 101168		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7280 - 7308		
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1782	1	2 9	N	112
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1909	1	2 9	N	114
08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1791	1	1 9	N	115
09	1050 N	230	-0-	-820	-0-	229	1	1 9	N	116
10	1085 N	71	-0-	-1014	-0-	70	1	1 9	N	117
11	0	837	-0-	837	837	836	1	1 9	N	118
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635								
JACKSON		WELL #: 1A		RRCID -> 103813		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 6987 PERF. 6894 - 6909		
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	278
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	278

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970										
KNESEK		WELL #:		1		RRCID -> 101397		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6792 - 6808				
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
06	3000 N	3028	-0-	28	115	3027	2	1	9	N	1			48
07	3241 X	3126	-0-	-115	-0-	3126	2			N	-0-			48
08	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3041	2	3	9	N	3			51
09	0	2945	-0-	2945	2945	2939	2	6	9	N	5			56
10	5963 X	3018	-0-	-2945	-0-	3016	2	2	9	N	2			58
11	0	2924	-0-	2924	2924	2911	2	13	9	N	12			70

PAIGE		WELL #:		2		RRCID -> 103965		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7035 - 7052				
06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2208	2	1	9	N	1			45
07	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2442	2	10	9	N	9			54
08	2201 N	2152	-0-	-49	-0-	2149	2	3	9	N	3			57
09	0	2222	-0-	2222	2222	2218	2	4	9	N	4			61
10	3100 N	2435	-0-	-665	1557	2427	2	8	9	N	7			68
11	0	2359	-0-	2359	3916	2355	2	4	9	N	4			72

KNESEK, MARTIN		WELL #:		2		RRCID -> 105146		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6836 - 6851				
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			55
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			55
08	1178 N	929	-0-	-249	-0-	929	2			N	-0-			55
09	0	1091	-0-	1091	1091	1091	2			N	-0-			55
10	2833 N	1742	-0-	-1091	-0-	1742	2			N	-0-			55
11	0	1124	-0-	1124	1124	1124	2			N	-0-			55

KNESEK, E.J.		WELL #:		1		RRCID -> 105378		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842				
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			109
07	1023 N	801	-0-	-222	-0-	801	2			N	-0-			109
08	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-			109
09	0	811	-0-	811	811	811	2			N	-0-			109
10	1657 N	846	-0-	-811	-0-	846	2			N	-0-			109
11	0	910	-0-	910	910	909	2	1	9	N	1			110

OPPERMAN, JIMMY		WELL #:		1		RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980				
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			188
07	496 N	457	-0-	-39	-0-	455	2	2	9	N	2			190
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	474	2	6	9	N	5			195
09	0	477	-0-	477	477	477	2			N	-0-			195
10	951 N	474	-0-	-477	-0-	474	2			N	-0-			195
11	0	462	-0-	462	462	461	2	1	9	N	1			196

RAMTEX ENERGY LLC		690225												
BLINKA-POEHL		WELL #:		1		RRCID -> 160840		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980				
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-			48
07	124 N	66	-0-	-58	-0-	3	1	63	2	N	-0-			48
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	N	-0-			48
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	2	N	-0-			48
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-			48
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-			48

BIG -A- TAYLOR			//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BURLESON			
SRJC ENTERPRISES, LLC					810824										
KORKMAS			WELL #: A 1			RRCID -> 104088		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 7017		PERF. 6865 - 6875			
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
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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			
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			129
11	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			
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			68

BIG BOGGY CREEK (TM5)					07762 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
PERMIAN NATURAL RESOURCES					655818										
BURKHART			WELL #: 1			RRCID -> 175344		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11169 - 11190			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8			73
*11	14B2 EXT	99	-0-	99	99	90	2	9	9	N	8				81

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

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

BIG CREEK		07808 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200									
DAVIS, T. W.		WELL #: 255		RRCID -> 245425		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 3696		PERF. 3276 - 3278	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DAVIS, T. W.		WELL #: 251		RRCID -> 250689		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3784 - 3794	
06	14B DENY	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DAVIS		WELL #: 265		RRCID -> 255650		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 4825		PERF. 4430 - 4440	
06	14B DENY	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DAVIS, T. W.		WELL #: 298		RRCID -> 284267		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 3571		PERF. 3308 - 3328	
06	14B DENY	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DAVIS, T. W.		WELL #: 304R		RRCID -> 288387		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 3484		PERF. 2200 - 2214	
06	420 R	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	2	N	-0-
07	413 R	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	N	-0-
08	372 #	321	-0-	-51	-0-	20	1	301	2	N	-0-
09	420 #	248	-0-	-172	-0-	20	1	228	2	N	-0-
10	434 #	320	-0-	-114	-0-	20	1	300	2	N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

BIG HILL (FRIO A 10,200)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
FRIENDSHIP														
WELL #: 2 RRCID -> 233357 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10050														
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BIG HILL (FRIO 10,100)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
FRIENDSHIP														
WELL #: 5 RRCID -> 223401 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10075 - 10128														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BIG HILL (FRIO 10,400)														
PETROTEX ENGINEERING COMPANY														
HMC/HNG CROW														
WELL #: 1 RRCID -> 141551 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10402 - 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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BIG HILL (MARGINULINA)														
CHAIN OIL & GAS, INC.														
ANDERSON ESTATE														
WELL #: 142250 RRCID -> 117529 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7633 - 7677														
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62	
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013														
MAGNUM PRODUCING, LP														
MARRS MCLEAN UNIT														
WELL #: 521516 RRCID -> 253427 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6484 - 6487														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PETROTEX ENGINEERING COMPANY														
DAVIDSON, W. S. -A-														
WELL #: 660213 RRCID -> 089258 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7988 - 8017														
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

BIG HILL (MARGINULINA)														
PETROTEX ENGINEERING COMPANY														
DAVIDSON, W.S. -A-														
//CONT.// 07884 432 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
//CONT.// 660213														
WELL #: 8 RRCID -> 092797 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7803 - 7823														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BIG HILL (MARGINULINA 9200)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
FRIENDSHIP #3 MARG VAG														
07884 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON														
521516														
WELL #: 1 RRCID -> 260053 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 9284 - 9290														
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 08/24/2022														
BIG HILL (NONION STRUMA SD.)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
FRIENDSHIP NO. 4 GAS UNIT														
07884 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
521516														
WELL #: 1 RRCID -> 233975 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 11364 - 11372														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022														
PETROTEX ENGINEERING COMPANY														
HMC/HNG CROW														
660213														
WELL #: 1 RRCID -> 115113 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 10552 - 10567														
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BIG HILL, NE. (MARG. 8400)														
WORTHAM OIL & GAS														
GALLAGHER														
07887 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
942489														
WELL #: 3A RRCID -> 134108 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8382 - 8500														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2022 - WELL PLUGGED 9/9/2022														
BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER)														
S & S OPERATING COMPANY, INC.														
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL														
07888 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
741047														
WELL #: 1 RRCID -> 243665 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 10184 - 10202														
06	660 N	5	-0-	-655	-0-	5	2			N	-0-			101
07	1984 N		-0-	-1984	-0-					N	-0-			101
08	1023 N		-0-	-1023	-0-					N	-0-			101
09	5 N		-0-	-5	-0-					N	2			103
10	0	678	-0-	678	678	676	2	2	9	N	2			105
11	0	-0-	-0-	-0-	678					N	-0-			105

BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A) S & S OPERATING COMPANY, INC. DEATON ESTATE				07890 500 741047	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
WELL #:				1	RRCID ->	261986	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	2890	-	2950			
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BIG HILL, WEST (FRIO 10,400) MAGNUM PRODUCING, LP FRIENDSHIP G.U.				07891 450 521516	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
WELL #:				7	RRCID ->	250605	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10674	-	10679			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/28/2022													
BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600) WAYHAN OIL COMPANY ADAMS & HAGGARTY FEE				07891 585 902580	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
WELL #:				6 H	RRCID ->	005324	COMPL. DATE	08/27/1953	TOTAL DEPTH	10036	PERF.	9635	-	9660			
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BIG HILL BAYOU(HACKBERRY 11250) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. TYRRELL-STATE UNIT				07892 600 810815	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
WELL #:				1	RRCID ->	229796	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	13564	-	13600			
06	8850 #	8289	-0-	-561	-0-	7692	3	597	9	N	543	548	1				151
07	9052 #	8402	-0-	-650	-0-	7765	3	637	9	N	579	544	1				186
08	9052 #	8461	-0-	-591	-0-	7820	3	641	9	N	583	498	1				271
09	8460 #	8053	-0-	-407	-0-	7447	3	606	9	N	551	537	1		1	8	284
10	0	7872	-0-	7872	-0-	7872	3	580	9	N	527	538	1		1	8	272
11	0	1633	-0-	1633	-0-	9505	3	135	9	N	123	177	1		2	8	216
BIG PRAIRIE (EY-3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. BIG PRAIRIE				08012 200 048169	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
WELL #:				1	RRCID ->	289926	COMPL. DATE	06/03/2020	TOTAL DEPTH	9623	PERF.	9275	-	9290			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) SOUTHCOST PRODUCTION INC VASTAR 1A UNIT				08054 465 803257	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE						
WELL #:				1A	RRCID ->	162888	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	11679	PERF.	11000	-	11010			
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	1				N	-0-					44
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	1				N	-0-					44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)			//CONT.//		08054 465	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ORANGE				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			//CONT.//		803257											
VASTAR 2A UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 163461		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 10619		PERF.12120 - 12195				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	10	-0-	10	467			10 1			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	10	-0-	10	477			10 1			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	477						N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	477						N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	477						N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	477						N	-0-			-0-
VASTAR 1A UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 194904		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 11562		PERF.11364 - 11374				
06	60	N	10	-0-	-50	-0-			10 1			Y	-0-			-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-			10 1			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
VASTAR 2A UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 215902		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10499		PERF.11464 - 11502				
06	90	N	10	-0-	-80	-0-			10 1			Y	-0-			-0-
07	93	N	10	-0-	-83	-0-			10 1			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BILOXI (12200 SAND)			08252 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NEWTON					
BXP OPERATING, LLC			042191													
GRAY, JAMES			WELL #:		1	RRCID -> 252150		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12424 - 12454				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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				
06	60	#	7	-0-	-53	-0-			7 1			N	-0-			81
07	62	#	7	-0-	-55	-0-			7 1			N	-0-			81
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			81
09	8	R	8	-0-	-0-	-0-			7 1	1	9	N	1			82
10	0		8	-0-	8	-0-	8		7 1	1	9	N	1			83
11	0		8	-0-	8	-0-	16		7 1	1	9	N	1			84
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				
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			132
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			132
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			132
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			132
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			132
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			132

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX)														08845 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
UNION GAS OPERATING COMPANY														876500									
TEXAS A&M UNIVERSITY														WELL #: 1		RRCID -> 248058		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 12477 PERF.12080 - 12093			
M	0	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	AMT	CODE	BALANCE				
06		1860 N	1582	-0-	-278	-0-	938	1	638	3	N	5	59	1					32				
07		2573 N	1570	-0-	-1003	-0-	969	1	576	3	N	23							55				
08		2449 N	1990	-0-	-459	-0-	969	1	1000	3	N	19							74				
09		0	1656	-0-	1656	1656	938	1	671	3	N	43	81	1					36				
10		3006 N	1350	-0-	-1656	-0-	969	1	363	3	N	16							52				
11		1920 N	1488	-0-	-432	-0-	938	1	497	3	N	48							100				
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			
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-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX)														08862 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP														521516									
TITAN														WELL #: 1		RRCID -> 192497		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 21150 PERF.10981 - 10995			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				
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			
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-				
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				

BLESSING (F-6)														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														
BLESSING PIERCE (-S- UNIT)														
WELL #: 83 RRCID -> 175345 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 2298 - 2312														
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	BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BLESSING (F-14)														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														
HEFFELFINGER (F-14)														
WELL #: 2 RRCID -> 174344 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8068 - 8071														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BLESSING, NORTH (FRIO)														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														
BLESSING -S-														
WELL #: 18 J RRCID -> 133772 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6929 - 6935														
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BLISS, W. (YEGUA A)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
BARBADOS														
WELL #: 1 RRCID -> 281623 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3295 - 3298														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				375
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	131	154	1	3 8	349
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	89	150	1	8 8	280
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57	4	8		333
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	165	1	8		497
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	373	623	1	9 8	238
LITTLE EXUMA														
WELL #: 01 RRCID -> 284581 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3307 - 3321														
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	-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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BLOCK 23-L (LH-0)														
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC														
S.T. 23-L N/2 SW/4														
WELL #: 1 RRCID -> 271916 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF. 11568 - 11580														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BLOCK 23L (LH-13)			09323 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P.			504594											
S.T. 23-L N/2 SW/4			WELL #: 1	RRCID -> 246589	COMPL. DATE 04/06/2008	TOTAL DEPTH 13698	PERF.12972	- 13022						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALTER OIL & GAS CORPORATION			895237											
S.T. 23-L N/2 SW/4			WELL #: 1	RRCID -> 271503	COMPL. DATE 05/25/2013	TOTAL DEPTH 13698	PERF.11898	- 11928						
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLOCK 98-L			09564 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON						
SEIRAN E & P COMPANY, LLC			763817											
STATE TRACT 98-L			WELL #: 3	RRCID -> 073070	COMPL. DATE 04/11/1976	TOTAL DEPTH 10042	PERF. 8810	- 8867						
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 98-L			WELL #: 1	RRCID -> 073071	COMPL. DATE 01/17/1976	TOTAL DEPTH 9440	PERF. 8861	- 8876						
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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						
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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						
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495	N	NO RPT	-0-
11	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	
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1) //CONT.// 09571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																					
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161																					
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 235388 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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																					
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-	
10		0 Z	NO RPT		-0-	-0-	64174							N	NO RPT					-0-	
11		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																					
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-	
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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																					
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-	
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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																					
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-	
10	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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																					
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-	
10	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

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				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4			WELL #:			5	RRCID ->	233351	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	6776	PERF. 6118 -	6122				
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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				
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLUE LAKE (11,000)			09840 935			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
ASPECT ENERGY, LLC			035453															
GRIFFITH			WELL #:				RRCID ->	226427	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	11896	PERF. 11798 -	11810				
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-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014																		
BLUE MARSH (YEGUA 6600)			09860 845			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: NEWTON						
INDIAN EXPLORATION, INC.			423771															
KURTH, J. H. JR.			WELL #:			4 C	RRCID ->	076976	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 6605 -	6612				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)										09962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.										834097							
KOONCE GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 209048	COMPL. DATE 07/02/2005	TOTAL DEPTH 17000	PERF.15930	- 16662		
M	ALLOW CODE	GAS 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		
06	150 N	40	-0-	-110	-0-	6	1	34	2	Y	-0-				-0-		
07	124 N	38	-0-	-86	-0-	5	1	33	2	Y	-0-				-0-		
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	2	Y	-0-				-0-		
09	0	66	-0-	66	66	14	1	52	2	Y	-0-				-0-		
10	0	14	-0-	14	80	2	1	12	2	Y	-0-				-0-		
11	0	82	-0-	82	162	13	1	69	2	Y	-0-				-0-		
KOONCE GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 209742	COMPL. DATE 03/09/2017	TOTAL DEPTH 17000	PERF.15398	- 15415		
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	274	1	1529	2	Y	-0-				-0-		
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	224	1	1644	2	Y	-0-				-0-		
08	1798 N	1602	-0-	-196	-0-	266	1	1336	2	Y	-0-				-0-		
09	0	1761	-0-	1761	1761	380	1	1381	2	Y	-0-				-0-		
10	0	1650	-0-	1650	3411	248	1	1402	2	Y	-0-				-0-		
11	0	1632	-0-	1632	5043	253	1	1379	2	Y	-0-				-0-		
KOONCE GAS UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 212055	COMPL. DATE 04/13/2005	TOTAL DEPTH 17236	PERF.15936	- 17150		
06	570 N	534	-0-	-36	-0-	81	1	453	2	Y	-0-				-0-		
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	2	Y	-0-				-0-		
08	465 N	237	-0-	-228	-0-	39	1	198	2	Y	-0-				-0-		
09	540 N	212	-0-	-328	-0-	46	1	166	2	Y	-0-				-0-		
10	0	439	-0-	439	439	66	1	373	2	Y	-0-				-0-		
11	0	442	-0-	442	881	68	1	374	2	Y	-0-				-0-		
KOONCE GAS UNIT										WELL #: 4	RRCID -> 214666	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 17300	PERF.16027	- 16736		
06	2100 N	1115	-0-	-985	-0-	170	1	945	2	Y	-0-				11		
07	3100 N	3956	-0-	856	856	474	1	3482	2	Y	-0-				11		
08	3100 N	3118	-0-	18	874	517	1	2601	2	Y	-0-				11		
09	0	3424	-0-	3424	4298	739	1	2685	2	Y	-0-				11		
10	0	3258	-0-	3258	7556	490	1	2768	2	Y	-0-				11		
11	0	3182	-0-	3182	10738	493	1	2689	2	Y	-0-				11		
CORMAN-HUDGINS										WELL #: 3	RRCID -> 216197	COMPL. DATE 02/16/2006	TOTAL DEPTH 17316	PERF.14819	- 15491		
06	14B2 EXT	462	-0-	462	1951	70	1	392	2	Y	-0-				-0-		
07	2621 X	670	-0-	-1951	-0-	80	1	590	2	Y	-0-				-0-		
08	1488 N	646	-0-	-842	-0-	107	1	539	2	Y	-0-				-0-		
09	0	588	-0-	588	588	127	1	461	2	Y	-0-				-0-		
10	0	529	-0-	529	1117	80	1	449	2	Y	-0-				-0-		
11	0	410	-0-	410	1527	63	1	347	2	Y	-0-				-0-		
CORMAN-HUDGINS										WELL #: 2	RRCID -> 216461	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 17259	PERF.15898	- 16746		
06	2010 N	1132	-0-	-878	-0-	172	1	960	2	Y	-0-				-0-		
07	1519 N	1148	-0-	-371	-0-	138	1	1010	2	Y	-0-				-0-		
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	257	1	1291	2	Y	-0-				-0-		
09	0	1945	-0-	1945	1945	420	1	1525	2	Y	-0-				-0-		
10	0	1428	-0-	1428	3373	215	1	1213	2	Y	-0-				-0-		
11	0	947	-0-	947	4320	147	1	800	2	Y	-0-				-0-		

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097														
KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	1133	-0-	1133	1133	172 1	961 2	Y	-0-					11
07	1740 X	607	-0-	-1133	-0-	73 1	534 2	Y	-0-					11
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	73 1	368 2	Y	-0-					11
09	1140 N	454	-0-	-686	-0-	98 1	356 2	Y	-0-					11
10	0	503	-0-	503	503	75 1	425 2	Y	3					14
						3 9								
11	0	376	-0-	376	879	58 1	318 2	Y	-0-					14
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														
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796														
LEMONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 258482 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
QUINN A-195 WELL #: 1 RRCID -> 263932 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12802 - 12890														
06	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	275 1	9040 2	N	306	181 1				202
						337 9								
07	17044 X	17044	-0-	-0-	-0-	310 1	16237 2	N	452	539 1				115
						497 9								
08	15405 X	15405	-0-	-0-	-0-	310 1	14618 2	N	434	362 1				187
						477 9								
09	0	14194	-0-	14194	14194	300 1	13439 2	N	414	361 1				240
						455 9								
10	0	13826	-0-	13826	28020	310 1	13052 2	N	422	544 1				118
						464 9								
11	0	13017	-0-	13017	41037	300 1	12263 2	N	413	361 1				170
						454 9								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815														
QUINN, B. E. WELL #: 5 RRCID -> 200453 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316														
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					100
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					100

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)													10073 620	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY													386310								
HANKAMER A-912													WELL #:	1	RRCID -> 263995	COMPL. DATE 01/16/2012	TOTAL DEPTH 12497	PERF.11610 - 11670			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	173	1	58	9	316	2	N	53						185		
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	201	1	50	9	311	2	N	45	183	1				47		
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	190	1	83	9	330	2	N	75						122		
09	540 N	495	-0-	-45	-0-	192	1	22	9	281	2	N	20						142		
10	0	519	-0-	519	519	201	1	44	9	274	2	N	40						182		
11	0	423	-0-	423	942	180	1	32	9	211	2	N	29	184	1				27		
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			
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-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
11	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			
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-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
11	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			
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-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		

BONUS (4800) MOSAIC OIL LLC SCHOENFIELD, TED				10509 150 589978	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON								
WELL #:				1	RRCID ->	158752	COMPL.	DATE	05/02/1996	TOTAL	DEPTH	5475	PERF.	4742 -	4764				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
BONUS (WILCOX, LOWER 12550) PROLINE ENERGY RESOURCES INC WINTERMANN				10509 380 681327	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON								
WELL #:				1	RRCID ->	100237	COMPL.	DATE	03/21/1982	TOTAL	DEPTH	13039	PERF.	12510 -	12536				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					219	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					219	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					219	
09	14B2 EXT	855	-0-	855		855	855	2				Y	-0-					219	
10	14B2 EXT	3526	-0-	3526		4381	3526	2				Y	-0-					219	
11	14B2 EXT	4424	-0-	4424		8805	4424	2				Y	-0-					219	
WINTERMANN				WELL #:	7	RRCID ->	201733	COMPL.	DATE	08/14/2004	TOTAL	DEPTH	12755	PERF.	12126 -	12670			
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	713	-0-	713		713	713	2				Y	-0-					1	
10	14B2 EXT	3323	-0-	3323		4036	2938	2	385	9		Y	350	350	1			1	
11	14B2 EXT	3884	-0-	3884		7920	3687	2	197	9		Y	179	174	1			6	
BONUS (YEGUA 7500) HILCORP ENERGY COMPANY HEYNE				10509 675 386310	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON								
WELL #:				1	RRCID ->	119028	COMPL.	DATE	07/20/1985	TOTAL	DEPTH	7816	PERF.	7442 -	7470				
06	176 N	176	-0-	-0-		-0-	10	1	166	2		Y	-0-					-0-	
07	155 N	41	-0-	-114		-0-	2	1	39	2		Y	-0-					-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93		-0-						Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	31	-0-	31		31	2	1	29	2		Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		31						Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	47	-0-	47		78	3	1	44	2		Y	-0-					-0-	
KRENEK				WELL #:	1T	RRCID ->	119425	COMPL.	DATE	02/23/2013	TOTAL	DEPTH	7906	PERF.	7472 -	7486			
06	1924 N	1924	-0-	-0-		-0-	113	1	1809	2		Y	2	4	1			-0-	
07	1216 N	1216	-0-	-0-		-0-	77	1	1139	2		Y	-0-					-0-	
08	853 N	853	-0-	-0-		-0-	52	1	794	2		Y	6	4	1			2	
09	DLQ G-10	532	-0-	532		532	31	1	494	2		Y	6	4	1			4	
10	DLQ G-10	266	-0-	266		798	16	1	247	2		Y	3	5	1			2	
11	DLQ G-10	305	-0-	305		1103	18	1	284	2		Y	3	2	1			3	

BONUS, S. (MIOCENE 4100)				10511 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
WINTERMAN -A-				WELL #:	3 T	RRCID -> 127161	COMPL. DATE 04/08/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4116 - 4117						
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
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)				10516 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
SOUTH UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 084970	COMPL. DATE 09/17/1979	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12658 - 12694						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT	392	-0-	392	392	392	392	2			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	1475	-0-	1475	1867	1469	1469	2	6	9	Y	5	11 1		2
11	14B2 EXT	1850	-0-	1850	3717	1843	1843	2	7	9	Y	6	5 1		3
WINTERMANN				WELL #:	7	RRCID -> 201025	COMPL. DATE 11/22/2003	TOTAL DEPTH 12755	PERF.12660 - 12670						
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WINTERMANN				WELL #:	8	RRCID -> 201219	COMPL. DATE 01/21/2012	TOTAL DEPTH 14100	PERF.12509 - 12673						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
09	14B2 EXT	1212	-0-	1212	1212	1212	1212	2			Y	-0-			6
10	14B2 EXT	4995	-0-	4995	6207	4995	4995	2			Y	-0-			6
11	14B2 EXT	6084	-0-	6084	12291	6084	6084	2			Y	-0-			6
BONUS, S.E. (FRI0 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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161	1161					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161	1161					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161	1161					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161	1161					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161	1161					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161	1161					Y	-0-			-0-
BONUS, S.E. (FRI0 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						
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BONUS, S.E. (FRI0 3750) HILCORP ENERGY COMPANY PITTS, ANIELA			//CONT.// //CONT.// WELL #:		10518 310 386310 7	NON-ASSOCIATED RRCID -> 202777		CAPACITY COMPL. DATE 02/17/2004			TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3728	-	3735	CNTY: WHARTON				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
BONUS, S. E. (FRI0 4600) HILCORP ENERGY COMPANY PITTS, ANIELA					10518 400 386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON									
					WELL #:	5 C	RRCID -> 117721		COMPL. DATE 07/22/1985			TOTAL DEPTH	7816	PERF. 4615	-	4620				
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-	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
HEYNE					WELL #:	2	RRCID -> 263605		COMPL. DATE 06/28/2011			TOTAL DEPTH	11200	PERF. 4665	-	7328				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
BONUS, S.E. (7100) HILCORP ENERGY COMPANY PITTS,DANIELA					10518 485 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON									
					WELL #:	4C	RRCID -> 119119		COMPL. DATE 10/05/1985			TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7062	-	7074				
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-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

BONUS, S.E. (7100)			//CONT.//		10518 485	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
ROCKING 'M'			WELL #:		3	RRCID -> 265697			COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL	DEPTH 12800	PERF. 7009 - 7131						
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	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	840 N		565	-0-	-275	-0-		33 7	1 9	525	2	Y		6	9	1				27
07	633 N		316	-0-	-317	-0-		20 6	1 9	290	2	Y		5	3	1	4	8		25
08	589 N		146	-0-	-443	-0-		9 2	1 9	135	2	Y		2	2	1				25
09	0		826	-0-	826	826		48 12	1 9	766	2	Y		11	4	1				32
10	0		843	-0-	843	1669		51 9	1 9	783	2	Y		8	10	1	4	8		26
11	0		827	-0-	827	2496		49 9	1 9	769	2	Y		8	5	1				29

MAHALITC/HUNT		WELL #:		7	RRCID -> 286275		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7056 - 7076	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

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

KRUEGER		WELL #:		3	RRCID -> 111706		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7396 - 7412	
06	270 N	143	-0-	-127	-0-	9 1	134 2	Y	-0-			-0-
07	279 N	118	-0-	-161	-0-	7 1	111 2	Y	-0-			-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	6 1	101 2	Y	1	1 1		-0-
09	0	17	-0-	17	17	1 1	16 2	Y	-0-			-0-
10	0	327	-0-	327	344	20 1	304 2	Y	3	2 1		1
11	0	188	-0-	188	532	11 1	175 2	Y	2	1 1		2

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

BONUS, S.E. (7400)			//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
ANIELA, PITTS			WELL #:		3 C	RRCID -> 114063			COMPL. DATE 11/23/1984			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	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						
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	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						
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-		6	1	98	2	Y	-0-						-0-	
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-		9	1	136	2	Y	-0-						-0-	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-		4	1	65	2	Y	1	1	1				-0-	
							1	9											
09	0	321	-0-	321	321		19	1	299	2	Y	3	2	1				1	
							3	9											
10	0	77	-0-	77	398		5	1	71	2	Y	1	2	1				-0-	
							1	9											
11	0	114	-0-	114	512		7	1	106	2	Y	1	1	1				-0-	
							1	9											
KRENEK				WELL #:		1 C	RRCID -> 118962			COMPL. DATE 05/31/1985			TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7370 - 7390						
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-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
SHIELDS				WELL #:		1	RRCID -> 119919			COMPL. DATE 01/01/1986			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7399 - 7419						
06	30 N	21	-0-	-9	-0-		1	1	20	2	Y	-0-						-0-	
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1	1	11	2	Y	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	0	50	-0-	50	50		3	1	47	2	Y	-0-						-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	50						Y	-0-						-0-	
HUDGINS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 242374			COMPL. DATE 06/30/2008			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7182 - 7440						
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

BONUS, SW. (VICKSBURG)				10519 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
BONUS SWD				WELL #:	1	RRCID -> 180800	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 4401 - 4920					
M	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	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					98
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					98
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					98
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					98
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					98
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					98
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2018													

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2018

MAHALITC/HUNT				WELL #:	2	RRCID -> 177489	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL DEPTH	13506	PERF.11446 - 12460			
06	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	286 1	4588 2	N	54	66 1			122
07	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	59 9	3521 2	N	44	36 1	2 8		128
08	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	48 9	4174 2	N	49	33 1			144
09	0	3208	-0-	3208	3208	271 1	2950 2	N	66	22 1			188
10	0	3996	-0-	3996	7204	54 9	3691 2	N	57	49 1	3 8		193
11	0	3878	-0-	3878	11082	185 1	3604 2	N	42	26 1			209

MAHALITC/HUNT				WELL #:	4	RRCID -> 177693	COMPL. DATE 10/26/2004	TOTAL DEPTH	13506	PERF.11421 - 12537			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				103

MAHALITC/HUNT				WELL #:	6	RRCID -> 178092	COMPL. DATE 06/11/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11449 - 12341			
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13 1	215 2	N	4	3 1			28
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	4 9	191 2	N	3	2 1	2 8		27
08	279 N	160	-0-	-119	-0-	13 1	149 2	N	1	1 1			27
09	0	145	-0-	145	145	3 9	135 2	N	2	1 1			28
10	0	151	-0-	151	296	10 1	141 2	N	1	2 1	1 8		26
11	0	222	-0-	222	518	1 9	207 2	N	2	1 1			27

BONUS, SW. (WILCOX)			//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
MAHALITC/HUNT			WELL #:		8	RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL	DEPTH	13020	PERF.11511	- 11621				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-		94	1	1510	2	N		33	24	1		159
								36	9									
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-		102	1	1512	2	N		46	15	1	39 8	151
								51	9									
08	1457	N	1448	-0-	-9	-0-		86	1	1320	2	N		38	11	1		178
								42	9									
09	0		1625	-0-	1625	1625		93	1	1478	2	N		49	10	1		217
								54	9									
10	0		1370	-0-	1370	2995		80	1	1223	2	N		61	19	1	39 8	220
								67	9									
11	0		1341	-0-	1341	4336		71	1	1129	2	N		128	9	1		339
								141	9									
MAHALITC/HUNT			WELL #:		3	RRCID -> 178585		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL	DEPTH	14020	PERF.11439	- 11537				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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				
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-		12	1	200	2	Y		3	2	1		2
								3	9									
07	217	N	123	-0-	-94	-0-		8	1	113	2	Y		2	1	1	2 8	1
								2	9									
08	186	N	149	-0-	-37	-0-		9	1	139	2	Y		1	1	1		1
								1	9									
09	0		174	-0-	174	174		10	1	161	2	Y		3	1	1		3
								3	9									
10	0		207	-0-	207	381		13	1	192	2	Y		2	3	1	2 8	-0-
								2	9									
11	0		179	-0-	179	560		11	1	167	2	Y		1	1	1		-0-
								1	9									
SCHLUTER-JANSSEN			WELL #:		2	RRCID -> 180229		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL	DEPTH	13065	PERF.11574	- 12527				
06	510	X	114	-0-	-396	-0-		6	1	101	2	Y		6	4	1		75
								7	9									
07	620	X	115	-0-	-505	-0-		7	1	104	2	Y		4	1	1	3 8	75
								4	9									
08	620	X	297	-0-	-323	-0-		18	1	276	2	Y		3	2	1		76
								3	9									
09	0		233	-0-	233	233		14	1	216	2	Y		3	2	1		77
								3	9									
10	0		110	-0-	110	343		7	1	102	2	Y		1	2	1	1 8	75
								1	9									
11	0		281	-0-	281	624		16	1	258	2	Y		6	2	1		79
								7	9									

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ANDERSON		WELL #:		4	RRCID -> 180390		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 14347		PERF.11783 - 13363			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3000 N	2858	-0-	-142	4915	160 128 9	2570 2	Y	116	158 1				56
07	3100 N	2746	-0-	-354	4561	164 149 9	2433 2	Y	135	91 1	16 8			84
08	3100 N	2623	-0-	-477	4084	153 117 9	2353 2	Y	106	129 1				61
09	0	2664	-0-	2664	6748	147 164 9	2353 2	Y	149	78 1				132
10	0	2692	-0-	2692	9440	154 177 9	2361 2	Y	161	165 1	21 8			107
11	0	2591	-0-	2591	12031	146 134 9	2311 2	Y	122	150 1				79
ANDERSON		WELL #:		6	RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 13610		PERF.11546 - 13470			
06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	169 78 9	2707 2	Y	71	215 1				44
07	2852 X	2555	-0-	-297	-0-	156 83 9	2316 2	Y	75	23 1	11 8			85
08	2852 X	2717	-0-	-135	-0-	162 56 9	2499 2	Y	51	20 1				116
09	0	2708	-0-	2708	2708	156 63 9	2489 2	Y	57	17 1				156
10	0	2871	-0-	2871	5579	172 73 9	2626 2	Y	66	36 1	14 8			172
11	0	2615	-0-	2615	8194	150 85 9	2380 2	Y	77	197 1				52
SCHLUTER - JANSSEN		WELL #:		3	RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11540 - 12596			
06	600 X	490	-0-	-110	-0-	26 41 9	423 2	Y	37	7 1				214
07	620 X	334	-0-	-286	-0-	19 31 9	284 2	Y	28	3 1	12 8			227
08	463 X	463	-0-	-0-	-0-	26 36 9	401 2	Y	33	186 1				74
09	0	334	-0-	334	334	19 8 9	307 2	Y	7	2 1				79
10	0	354	-0-	354	688	21 12 9	321 2	Y	11	5 1	11 8			74
11	0	695	-0-	695	1383	40 29 9	626 2	Y	26	4 1				96
DUNCAN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 13555		PERF.10922 - 12478			
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	23 4 9	361 2	Y	4	6 1				39
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	38 8 9	559 2	Y	7	5 1				41
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	34 4 9	519 2	Y	4	4 1				41
09	0	525	-0-	525	525	30 7 9	488 2	Y	6	3 1				44
10	0	550	-0-	550	1075	33 6 9	511 2	Y	5	7 1				42
11	0	493	-0-	493	1568	29 4 9	460 2	Y	4	3 1				43

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ANDERSON			//CONT.// 386310 WELL #:		10519 750 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON					
						RRCID ->	181702	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	13343	-	13403		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-		136	1	2186	2	Y	96	132	1			57
07	2697	N	2098	-0-	-599	-0-		125	1	1859	2	Y	104	70	1	29	8	62
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-		114	9	2365	2	Y	113	118	1			57
09	0		2756	-0-	2756	2756		154	1	2430	2	Y	158	77	1			138
10	0		2856	-0-	2856	5612		124	9	2505	2	Y	170	169	1	38	8	101
11	0		2527	-0-	2527	8139		152	1	2247	2	Y	125	151	1			75
								174	9									
								164	1									
								187	9									
								142	1									
								138	9									
SCHLUTER-JANSSEN			WELL #:		4	RRCID ->	182284	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL	DEPTH	12217	PERF.	11706	-	12165		
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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		
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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		
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-		22	1	351	2	Y	12	6	1			113
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-		13	9	348	2	Y	14	4	1			123
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-		23	1	323	2	Y	73	3	1			193
09	0		402	-0-	402	402		15	9	319	2	Y	57	179	1			71
10	0		380	-0-	380	782		21	1	327	2	Y	29	5	1			95
11	0		368	-0-	368	1150		63	9	299	2	Y	45	2	1			138
								32	9									
								19	1									
								50	9									
ROCKING "M"			WELL #:		4	RRCID ->	183688	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	11518	-	11552		
06	660	N	84	-0-	-576	-0-		5	1	78	2	Y	1	1	1			25
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-		1	9	84	2	Y	3	1	1	2	8	25
08	62	N	14	-0-	-48	-0-		6	1	13	2	Y	-0-	1	1			25
09	0		85	-0-	85	85		3	9	77	2	Y	3	1	1			27
*10	202	N	117	-0-	-85	-0-		1	1	110	2	Y	-0-	1	1			26
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-		5	1	149	2	Y	2	1	1			27
								3	9									
								7	1									
								9	1									
								2	9									

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY KRUEGER			//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310 WELL #: 8		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON							
					RRCID -> 186624	COMPL. DATE 09/15/2001	TOTAL	DEPTH 12800	PERF.11500	- 12570							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	300 N	230	-0-	-70	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	341 N	92	-0-	-249	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	502	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	0	330	-0-	330	330	330	19	1	308	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	0	368	-0-	368	698	698	22	1	343	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
11	0	403	-0-	403	1101	1101	24	1	376	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
DUNCAN "A"			WELL #: 7		RRCID -> 187053	COMPL. DATE 10/24/2002	TOTAL DEPTH 12800				PERF.10473 - 10543						
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ANDERSON			WELL #: 7		RRCID -> 187142	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH 13600				PERF.11538 - 13381						
06	2970 X	2716	-0-	-254	-0-	-0-	151	1	2415	2	Y	136	182	1			92
							150	9									
07	2945 X	2843	-0-	-102	-0-	-0-	170	1	2522	2	Y	137	92	1	46	8	91
							151	9									
08	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	2626	2	Y	139	151	1			79
							153	9									
09	0	2747	-0-	2747	2747	2747	153	1	2437	2	Y	143	76	1			146
							157	9									
10	0	2411	-0-	2411	5158	5158	140	1	2133	2	Y	125	139	1	42	8	90
							138	9									
11	0	2462	-0-	2462	7620	7620	140	1	2221	2	Y	92	114	1			68
							101	9									
KRUEGER			WELL #: 12		RRCID -> 187340	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 13475				PERF.11455 - 13372						
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1672	2	Y	65	63	1			57
							72	9									
07	3100 N	3613	-0-	513	513	513	221	1	3278	2	Y	104	81	1			80
							114	9									
08	3100 N	3799	-0-	699	1212	1212	222	1	3411	2	Y	151	135	1			96
							166	9									
09	0	3568	-0-	3568	4780	4780	197	1	3156	2	Y	195	150	1			141
							215	9									
10	0	3616	-0-	3616	8396	8396	211	1	3223	2	Y	165	204	1			102
							182	9									
11	0	3035	-0-	3035	11431	11431	174	1	2762	2	Y	90	21	1			171
							99	9									
KRUEGER			WELL #: 9		RRCID -> 187438	COMPL. DATE 02/23/2015	TOTAL DEPTH 13515				PERF.10440 - 10998						
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KRUEGER		WELL #:		10	RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 13627		PERF.11560 - 12951	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	2400 N	681	-0-	-1719	-0-	37 1	596 2	Y	44	140 1		135
07	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	48 9	1598 2	Y	63	100 1		98
08	2511 N	947	-0-	-1564	-0-	108 1	867 2	Y	22	69 1		51
09	0	2175	-0-	2175	2175	69 9	2023 2	Y	23	61 1		13
10	0	1810	-0-	1810	3985	56 1	1649 2	Y	48	44 1		17
11	0	2327	-0-	2327	6312	24 9	2118 2	Y	68	14 1		71
						127 1						
						25 9						
						108 1						
						53 9						
						134 1						
						75 9						
MAHALITC/HUNT		WELL #:		9	RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11608 - 12068	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
TMR EXPLORATION, INC.		WELL #:		834097	RRCID -> 171196		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 14100		PERF.10380 - 11640	
OBENHAUS GAS UNIT				2								
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	N	13	13 1		29
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	14 9	74 2	N	12	14 1		27
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	78 2	N	3	6 1		24
09	0	101	-0-	101	101	3 9	77 2	N	17			41
10	0	98	-0-	98	199	5 1	75 2	N	16	8 1		49
11	0	95	-0-	95	294	19 9	76 2	N	13	12 1		50
						18 9						
						5 1						
						14 9						
SCHWEINLE		WELL #:		1	RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 12541		PERF.11528 - 11839	
06	351 X	351	-0-	-0-	-0-	17 1	334 2	N	-0-			26
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21 1	371 2	N	-0-			26
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	19 1	336 2	N	-0-			26
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	21 1	322 2	N	-0-			26
10	0	339	-0-	339	339	20 1	319 2	N	-0-			26
11	0	289	-0-	289	628	18 1	271 2	N	-0-			26
GLAZE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 13211		PERF.11470 - 12574	
06	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	193 1	3769 2	N	-0-			101
07	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	212 1	3679 2	N	-0-			101
08	3720 X	3684	-0-	-36	-0-	190 1	3293 2	N	183	246 1		38
09	0	3314	-0-	3314	3314	201 9	3107 2	N	3			41
10	0	4222	-0-	4222	7536	204 1	3739 2	N	223	63 1		201
11	0	3481	-0-	3481	11017	3 9	3214 2	N	48	36 1		213
						238 1						
						245 9						
						214 1						
						53 9						

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. GLAZE GAS UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:		10519 750 834097 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
						RRCID -> 178111	COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL	DEPTH	13500	PERF.10314 - 11766					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-			195 42	1 9	3812	2	N	38	24 1		153
07	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-			256 58	1 9	4448	2	N	53	26 1		180
08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-			230 64	1 9	4001	2	N	58	195 1		43
09	0		639	-0-	639	639			39 3	1 9	597	2	N	3			46
10	0		38	-0-	38	677				2 1	36	2	N	-0-			46
11	0		-0-	-0-	-0-	677							N	-0-			46
SCHWEINLE					WELL #:	3	RRCID -> 178539	COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL	DEPTH	13560	PERF.10338 - 10560				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
SCHWEINLE					WELL #:	2	RRCID -> 179671	COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL	DEPTH	14625	PERF.11081 - 12856				
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-			27 1	519 2	N		-0-				36
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-			34 1	587 2	N		-0-				36
08	527	N	502	-0-	-25	-0-			27 1	475 2	N		-0-				36
09	540	N	283	-0-	-257	-0-			17 1	266 2	N		-0-				36
10	0		441	-0-	441	441			26 1	415 2	N		-0-				36
11	0		400	-0-	400	841			25 1	375 2	N		-0-				36
REYNOLDS "B"					WELL #:	9	RRCID -> 179769	COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL	DEPTH	15100	PERF.10388 - 10444				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
SCHWEINLE					WELL #:	5	RRCID -> 180452	COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL	DEPTH	13338	PERF.11560 - 12650				
06	2520	X	1674	-0-	-846	-0-			79 56	1 9	1539	2	N	51	25 1		130
07	2604	X	2154	-0-	-450	-0-			114 62	1 9	1978	2	N	56	28 1		158
08	2604	X	2244	-0-	-360	-0-			118 77	1 9	2049	2	N	70	198 1		30
09	2400	X	1673	-0-	-727	-0-			99 64	1 9	1510	2	N	58			88
10	0		2099	-0-	2099	2099			122 50	1 9	1927	2	N	45	22 1		111
11	0		2105	-0-	2105	4204			129 29	1 9	1947	2	N	26	15 1		122
SCHWEINLE					WELL #:	4	RRCID -> 180455	COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL	DEPTH	13850	PERF.10654 - 12094				
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			15

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE				//CONT.// 10519 750 834097 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
					RRCID -> 180825	COMPL. DATE 01/19/2001	TOTAL	DEPTH 13148	PERF.11452	- 12560			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(CODE)	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	2400 N	1906	-0-	-494	-0-	90 1 62 9	1754 2	N	56	29	1		273
07	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	131 1 101 9	2285 2	N	92	43	1		322
08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	128 1 47 9	2216 2	N	43	183	1		182
09	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	132 1 56 9	2020 2	N	51				233
10	0	2320	-0-	2320	2320	134 1 85 9	2101 2	N	77	25	1		285
11	0	2108	-0-	2108	4428	126 1 80 9	1902 2	N	73	32	1		326

KRENEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 182017	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.10242	- 11810		
06	1950 N	156	-0-	-1794	-0-	7 1 19 9	130 2	N	17	9	1		134
07	2015 N	336	-0-	-1679	-0-	18 1	318 2	N	-0-				134
08	2015 N	967	-0-	-1048	-0-	53 1	914 2	N	-0-				134
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	56 1	849 2	N	-0-	116	1		18
10	0	691	-0-	691	691	41 1	650 2	N	-0-				18
11	0	646	-0-	646	1337	40 1	606 2	N	-0-				18

ROCKING M LAND & CATTLE "B"				WELL #:	1	RRCID -> 183676	COMPL. DATE 08/30/2001	TOTAL	DEPTH 15000	PERF.10424	- 13294		
06	630 N	607	-0-	-23	-0-	105 1 54 9	448 2	Y	49				152
07	682 N	555	-0-	-127	-0-	104 1 32 9	419 2	Y	29	140	1		41
08	682 N	606	-0-	-76	-0-	103 1 72 9	431 2	Y	65				106
09	600 N	542	-0-	-58	-0-	105 1 29 9	408 2	Y	26	114	1		18
10	0	523	-0-	523	523	109 1 63 9	351 2	Y	57				75
11	0	461	-0-	461	984	107 1 18 9	336 2	Y	16				91

ROCKING M LAND & CATTLE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 183679	COMPL. DATE 08/04/2001	TOTAL	DEPTH 12247	PERF.10404	- 11840		
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	45 1	192 2	Y	-0-				7
07	279 N	223	-0-	-56	-0-	44 1	179 2	Y	-0-				7
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	45 1	184 2	Y	-0-				7
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	45 1	175 2	Y	-0-				7
10	0	197	-0-	197	197	47 1	150 2	Y	-0-				7
11	0	190	-0-	190	387	46 1	144 2	Y	-0-				7

ROCKING M LAND & CATTLE "A"				WELL #:	3	RRCID -> 183680	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL	DEPTH 13614	PERF.11460	- 11772		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				5

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "A"												//CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON							
												//CONT.// 834097															
												WELL #: 2				RRCID -> 183683				COMPL. DATE 06/23/2001				TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	44	1	190	2	Y	-0-							2								
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	44	1	179	2	Y	-0-							2								
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	45	1	184	2	Y	-0-							2								
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	45	1	175	2	Y	-0-							2								
10	0		197	-0-	197	197	47	1	150	2	Y	-0-							2								
11	0		190	-0-	190	387	46	1	144	2	Y	-0-							2								
SCHWEINLE												WELL #: 7				RRCID -> 183752				COMPL. DATE 05/14/2005				TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598			
06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	333	1	6525	2	N	117	225	1					87								
07	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	129	9	8102	2	N	129	63	1					153								
08	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	466	1	8101	2	N	78	27	1					204								
09	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	142	9	7529	2	N	144	186	1					162								
10	0		8235	-0-	8235	8235	86	9	7668	2	N	72	45	1					189								
11	0		8711	-0-	8711	16946	493	1	8011	2	N	153	255	1					87								
LOVELL-SHWAB												WELL #: 1				RRCID -> 184064				COMPL. DATE 05/28/2001				TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664			
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	25	2	Y	19							34								
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	21	9	54	2	Y	21	31	1					24								
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	23	9	20	2	Y	4							28								
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	25	49	1					4								
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	-0-							4								
11	0		84	-0-	84	84	15	1	34	2	Y	35							39								
LOVELL-SHWAB												WELL #: 2				RRCID -> 184065				COMPL. DATE 09/14/2001				TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994			
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	6	1	26	2	Y	-0-							-0-								
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	7	1	30	2	Y	-0-							-0-								
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	20	1	83	2	Y	-0-							-0-								
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-							-0-								
10	0		66	-0-	66	66	15	1	51	2	Y	-0-							-0-								
11	0		5	-0-	5	71	1	1	4	2	Y	-0-							-0-								
KRENEK-HEYNE GAS UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 184705				COMPL. DATE 03/12/2005				TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292			
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-							66								
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-							66								
08	496	N	315	-0-	-181	-0-	315	2			N	-0-							66								
09	300	N	188	-0-	-112	-0-	184	2	4	9	N	4	52	1					18								
10	0		611	-0-	611	611	611	2			N	-0-							18								
11	0		489	-0-	489	1100	489	2			N	-0-							18								

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE			//CONT.// //CONT.// WELL #:			10519 750 834097 8	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WHARTON				
							RRCID -> 185211			COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL	DEPTH	12433	PERF.11662	- 11980		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						43
ROCKING M LAND & CATTLE "A"				WELL #:	4	RRCID -> 204139			COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL	DEPTH	13710	PERF.11862	- 12650			
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-			45 1	192	2	Y	4						17
07	279 N	226	-0-	-53	-0-			44 1	179	2	Y	3	14	1				6
08	279 N	239	-0-	-40	-0-			45 1	185	2	Y	8						14
09	240 N	223	-0-	-17	-0-			45 1	175	2	Y	3	11	1				6
10	0	201	-0-	201	201			47 1	151	2	Y	3						9
11	0	192	-0-	192	393			46 1	144	2	Y	2						11
GLAZE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 204143			COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL	DEPTH	12225	PERF.11446	- 11924			
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-			19 1	382	2	N	-0-						22
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-			25 1	434	2	N	-0-						22
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-			31 1	529	2	N	-0-						22
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-			30 1	457	2	N	-0-						22
10	0	373	-0-	373	373			22 1	351	2	N	-0-						22
11	0	383	-0-	383	756			24 1	359	2	N	-0-						22
SCHWEINLE				WELL #:	10	RRCID -> 218336			COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL	DEPTH	14085	PERF.11654	- 13422			
06	2520 N	1814	-0-	-706	-0-			88 1	1726	2	N	-0-						92
07	2480 N	2413	-0-	-67	-0-			131 1	2282	2	N	-0-						92
08	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-			157 1	2733	2	N	27	8	1				111
09	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-			163 1	2484	2	N	1						112
10	0	2858	-0-	2858	2858			170 1	2669	2	N	17	5	1				124
11	0	2684	-0-	2684	5542			165 1	2490	2	N	26	10	1				140
SCHWEINLE				WELL #:	9	RRCID -> 220011			COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL	DEPTH	14914	PERF.12374	- 13374			
06	6540 X	2634	-0-	-3906	-0-			125 1	2452	2	N	52	209	1				59
07	5177 X	3462	-0-	-1715	-0-			188 1	3273	2	N	1	6	1				54
08	4712 X	3332	-0-	-1380	-0-			180 1	3127	2	N	23	7	1				70
09	4560 X	2883	-0-	-1677	-0-			176 1	2687	2	N	18						88
10	0	3488	-0-	3488	3488			208 1	3266	2	N	13	6	1				95
11	0	3136	-0-	3136	6624			194 1	2919	2	N	21	9	1				107

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE													//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
													WELL #: 11		RRCID -> 224328		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
06		6300 X	4810	-0-	-1490	-0-		234	1	4576	2	N	-0-								107
07		6510 X	5197	-0-	-1313	-0-		283	1	4914	2	N	-0-								107
08		6076 X	5114	-0-	-962	-0-		279	1	4835	2	N	-0-								107
09		5670 X	5061	-0-	-609	-0-		311	1	4750	2	N	-0-								107
10		0	3743	-0-	3743	3743		222	1	3491	2	N	27			8	1				126
								30	9												
11		0	2772	-0-	2772	6515		173	1	2599	2	N	-0-								126
BOWMORE (COOK MOUNTAIN) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC DYBALA G.U.													10943 500 197688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
													WELL #: 1		RRCID -> 255289		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13297 - 13310		
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								54
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								54
BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) CRISCO OPERATING LLC SEBASTIAN													11252 600 189978		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
													WELL #: 1		RRCID -> 266051		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	18								62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8								70
08			44	-0-	44	44		33	1	11	9	N	10								80
09			40	-0-	40	84		27	1	13	9	N	12								92
10			44	-0-	44	128		30	1	14	9	N	13								105
11		0	-0-	-0-	-0-	128						N	2								107
SEBASTIAN													WELL #: 2D		RRCID -> 284508		COMPL. DATE 05/29/2018		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3916 - 3926		
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-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B) ANATEXAS OFFSHORE, INC. STATE LEASE 103229													11612 525 020599		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
													WELL #: 1 U		RRCID -> 235321		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6932 - 6947		
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-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT								-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)				11667 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA									
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342														
STATE TRACT 440-L				WELL #: H 1	RRCID -> 155413	COMPL. DATE 05/29/1995	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7384 - 7392										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 440L				WELL #: A 1	RRCID -> 160345	COMPL. DATE 10/17/1996	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8485 - 8502										
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
GULF E&P LTD				338072														
BRAZOS BLOCK 478L				WELL #: 2	RRCID -> 219438	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 10782	PERF. 7990 - 8000										
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2)				11667 205	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342														
STATE TRACT 440-L				WELL #: A 2	RRCID -> 137926	COMPL. DATE 02/01/1993	TOTAL DEPTH 8591	PERF. 7568 - 7602										
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
11	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										
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
11	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										
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
11	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
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
440-L UNIT				WELL #: K 1	RRCID -> 149955	COMPL. DATE 04/09/1994	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 8502	-	8525
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
440-L UNIT				WELL #: I 1	RRCID -> 150318	COMPL. DATE 04/29/1994	TOTAL DEPTH 7818	PERF. 7656	-	7680
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
BRAZOS BLOCK 478-L				WELL #: 2	RRCID -> 179676	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH 10782	PERF. 8252	-	8285
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3)				11667 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
STATE TRACT 440-L				WELL #: 3 C	RRCID -> 119910	COMPL. DATE 02/07/1993	TOTAL DEPTH	8661	PERF. 7209 -	8021
M	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
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-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 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
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-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 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
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
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT		1
11 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
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
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78
11 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
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-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 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	
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-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)					//CONT.//	11667 825	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.					//CONT.//	130342													
440-L UNIT					WELL #:	1F	RRCID ->	123867	COMPL. DATE	04/12/1987	TOTAL DEPTH	8686	PERF.	7270 -	7280				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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				
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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				
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
440-L UNIT					WELL #:	E 1	RRCID ->	149580	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	8927	PERF.	7485 -	7532				
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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				
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)					//CONT.//	11681 142	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.					//CONT.//	130342													
STATE TRACT 446 L-NW					WELL #:	7 U	RRCID ->	078398	COMPL. DATE	04/05/1977	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	7010 -	7040				
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 11681 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8 U RRCID -> 078404 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7926 - 7962														
M	0	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
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11681 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
STATE TRACT 446-L NW WELL #: 5 RRCID -> 150215 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7547 - 7555														
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11681 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
STATE TRACT 446L N.W. WELL #: 5 RRCID -> 138603 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6668 - 7669														
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRAZOS BLOCK 446 (D-6692)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11681 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
S. L. 57656 130342 WELL #: 4 L RRCID -> 124273 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6692 - 6709														
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 4 U RRCID -> 040874 COMPL. DATE 10/12/1966 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7196														
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	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														
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
STATE TRACT 446L-NW														
WELL #: 8L RRCID -> 118469 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8721 - 8731														
M	0	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	BALANCE
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
STATE TRACT 446L /NW./														
WELL #: 2 U RRCID -> 040885 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987														
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
STATE TRACT 446L /NW./														
WELL #: 6 L RRCID -> 041037 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8270 - 8293														
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
STATE TRACT 446L /NW./														
WELL #: 2 L RRCID -> 040909 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7476 - 7529														
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
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
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-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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				
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
BROOKSHIRE				12306 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER							
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244												
HARRISON ET AL				WELL #:	13		RRCID -> 196139	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 2636	PERF. 1740	-	1745				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/17/2022	- WELL PLUGGED 10/17/22											
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287												
STATE LEASE				WELL #:	2		RRCID -> 194982	COMPL. DATE 02/18/2003	TOTAL DEPTH 2990	PERF. 1674	-	1756				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
STATE LEASE M-100802				WELL #:	3		RRCID -> 198548	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH 2282	PERF. 1703	-	1707				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER			
KEM ENERGY, INC.				455126								
GARRETT-COLE		WELL #:		4	RRCID ->	194193	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	1662 - 1676
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	14B	DENY	-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459								
STOWE				WELL #:	2	RRCID ->	186936	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	1180	PERF. 1029 - 1033
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
STOWE				WELL #:	1	RRCID ->	188225	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 1184 - 1200
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
KOOMEY				WELL #:	1A	RRCID ->	211942	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 589 - 592
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922								
LITMAN				WELL #:	5	RRCID ->	182311	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1975 - 1995
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
KOOMEY				WELL #:	1	RRCID ->	193890	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	3448	PERF. 527 - 537
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WALLER					
SILVERBROOK OPERATING, LLC		//CONT.//		781922									
KOOMEY		WELL #:		6	RRCID -> 209011		COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 3368	PERF. 1114	-	1117		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
STANOTEX, LLC				813990									
WEIDO		WELL #:		1	RRCID -> 203010		COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH 3227	PERF. 889	-	891		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
84 ENERGY LLC				856467									
KURATI		WELL #:		2W	RRCID -> 178879		COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 2538	-	2768		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
KURATI		WELL #:		6	RRCID -> 179427		COMPL. DATE 07/15/2000	TOTAL DEPTH 3624	PERF. 2043	-	2048		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	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 #:		10R	RRCID ->	182312	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF. 2293 - 2298				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MARTIN		WELL #:		33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1658 - 1660				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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				
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF. 1487 - 1490				
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WALLER			
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467							
WEIDO		WELL #:		10	RRCID -> 208032		COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 2350 -	2354
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WEIDO		WELL #:		11	RRCID -> 208288		COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF. 3160 -	3520
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 235494		COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 1862 -	1880
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID -> 242441		COMPL. DATE 08/27/2008	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2130 -	2146
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)		12314 510		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC		254244									
MCCORMICK		WELL #:		13	RRCID -> 185064		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3018	PERF. 2958 -	2968
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCCORMICK		WELL #:		24	RRCID -> 188113		COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH	2471	PERF. 2264 -	2268
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-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BRUCE ROY (YEGUA)														CNTY: WHARTON	
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.															
RASMUSSEN															
WELL #: 1 RRCID -> 157722 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7685 - 7718															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	480 N	379	-0-	-101	-0-	379	2			N	-0-			183	
07	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-	154	1	29	
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			29	
09	0	444	-0-	444	444	444	2			N	-0-			29	
10	0	391	-0-	391	835	390	2	1	9	N	1			30	
11	0	341	-0-	341	1176	338	2	3	9	N	3			33	
KEBO OIL & GAS, INC.															
RASMUSSEN															
WELL #: 1 R RRCID -> 171407 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716															
06	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	580	1	3404	2	N	16			113	
07	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	600	1	3402	2	N	18			131	
08	4030 X	3932	-0-	-98	-0-	620	1	3293	2	N	17			148	
09	3900 X	2391	-0-	-1509	-0-	520	1	1852	2	N	17			165	
10	0	2320	-0-	2320	2320	480	1	1818	2	N	20			185	
11	0	1965	-0-	1965	4285	380	1	1568	2	N	15			200	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP															
RASMUSSEN ET AL															
WELL #: 531085 RRCID -> 133846 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7679 - 7719															
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-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2019															
WAGNER OIL COMPANY															
RASMUSSEN															
WELL #: 891175 RRCID -> 132300 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720															
06	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	222	1	5100	3	Y	50			139	
07	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	257	1	5203	3	Y	43			182	
08	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	261	1	4833	3	Y	43	174	1	51	
09	5370 X	4037	-0-	-1333	-0-	236	1	3757	3	Y	40			91	
10	0	3615	-0-	3615	3615	230	1	3350	3	Y	32			123	
11	0	775	-0-	775	4390	87	1	673	3	Y	14			137	
RASMUSSEN															
WELL #: 2 RRCID -> 235539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735															
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	33	1	763	3	Y	-0-			-0-	
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	44	1	889	3	Y	-0-			-0-	
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	42	1	780	3	Y	-0-			-0-	
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	53	1	845	3	Y	-0-			-0-	
10	0	887	-0-	887	887	57	1	830	3	Y	-0-			-0-	
11	0	427	-0-	427	1314	49	1	378	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				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
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				
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-											
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
11	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 N/A			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8271 - 8280				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
BUCKS BAYOU (CIB-10)															12955 075			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
SHOCO PRODUCTION LLC															778196														
LEWIS															WELL #:			2	RRCID -> 195669			COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 14750 PERF. 12184 - 12191				
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-											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)															12955 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
SHOCO PRODUCTION LLC															778196														
BADOUH, E. M. HEIRS															WELL #:			1	RRCID -> 177130			COMPL. DATE 01/15/2000			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12332 - 12372				
06	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	1918	2	1	9	Y	1						45											
07	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	1930	2	2	9	Y	2						47											
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1792	2	8	9	Y	7						54											
09	0		1705	-0-	1705	1705	1705	2			Y	-0-						54											
10	0		1718	-0-	1718	3423	1710	2	8	9	Y	7						61											
11	0		1359	-0-	1359	4782	1355	2	4	9	Y	4						65											
BADOUH, E. M. HEIRS															WELL #:			2	RRCID -> 179728			COMPL. DATE 03/02/2003			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12082 - 12403				
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	700	2	1	9	Y	1						45											
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	704	2	3	9	Y	3						48											
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	653	2	7	9	Y	6						54											
09	0		622	-0-	622	622	622	2			Y	-0-						54											
10	0		632	-0-	632	1254	624	2	8	9	Y	7						61											
11	0		498	-0-	498	1752	494	2	4	9	Y	4						66											

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)													CNTY: MATAGORDA				
SHOCO PRODUCTION LLC																	
LEWIS																	
WELL #: 1													RRCID -> 185153				
COMPL. DATE													CAPACITY				
N/A													TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		6660 X	6620	-0-	-40	-0-	6619	2	1	9	Y	1					48
07		6820 X	6664	-0-	-156	-0-	6660	2	4	9	Y	4					52
08		6820 X	6183	-0-	-637	-0-	6183	2			Y	-0-					52
09		0	5887	-0-	5887	5887	5885	2	2	9	Y	2					54
10		0	5901	-0-	5901	11788	5901	2			Y	-0-					54
11		0	4676	-0-	4676	16464	4676	2			Y	-0-					54
BASS GU													WELL #: 1				
RRCID -> 185846													COMPL. DATE 08/29/2001				
TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058																	
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	340	2	10	9	Y	9					43
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	342	2	9	9	Y	8					51
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	318	2	6	9	Y	5					56
09		0	302	-0-	302	302	302	2			Y	-0-					56
10		0	303	-0-	303	605	303	2			Y	-0-					56
11		0	240	-0-	240	845	240	2			Y	-0-					56
BADOUH, E. M. HEIRS													WELL #: 3				
RRCID -> 188124													COMPL. DATE				
N/A													TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105				
06		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					44
07		2511 N	2454	-0-	-57	-0-	2454	2			Y	-0-					44
08		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2278	2	11	9	Y	10					54
09		0	2168	-0-	2168	2168	2168	2			Y	-0-					54
10		0	2181	-0-	2181	4349	2174	2	7	9	Y	6					60
11		0	1727	-0-	1727	6076	1723	2	4	9	Y	4					64
LEWIS													WELL #: 2				
RRCID -> 190214													COMPL. DATE 05/30/2009				
TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966																	
06		701 N	701	-0-	-0-	-0-	700	2	1	9	Y	1					14
07		713 N	710	-0-	-3	-0-	704	2	6	9	Y	5					19
08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					19
09		0	623	-0-	623	623	622	2	1	9	Y	1					20
10		0	624	-0-	624	1247	624	2			Y	-0-					20
11		0	494	-0-	494	1741	494	2			Y	-0-					20
BASS GU													WELL #: 2				
RRCID -> 229708													COMPL. DATE 09/05/2009				
TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 13523																	
06		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2335	2	10	9	Y	9					43
07		2387 N	2358	-0-	-29	-0-	2349	2	9	9	Y	8					51
08		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2181	2	6	9	Y	5					56
09		0	2076	-0-	2076	2076	2076	2			Y	-0-					56
10		0	2082	-0-	2082	4158	2082	2			Y	-0-					56
11		0	1650	-0-	1650	5808	1650	2			Y	-0-					56
BASS GU													WELL #: 3				
RRCID -> 245439													COMPL. DATE 10/23/2008				
TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398																	
06		793 N	793	-0-	-0-	-0-	782	2	11	9	Y	10					43
07		806 N	796	-0-	-10	-0-	787	2	9	9	Y	8					51
08		737 N	737	-0-	-0-	-0-	730	2	7	9	Y	6					57
09		0	695	-0-	695	695	695	2			Y	-0-					57
10		0	697	-0-	697	1392	697	2			Y	-0-					57
11		0	552	-0-	552	1944	552	2			Y	-0-					57
BASS GU													WELL #: 4				
RRCID -> 249567													COMPL. DATE 01/09/2009				
TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438																	
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.//		12955 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
SHOCO PRODUCTION LLC		//CONT.//		778196										
BASS GU		WELL #:		5	RRCID -> 249824		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	425	2	10	9	Y	9			43
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	428	2	10	9	Y	9			52
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	397	2	6	9	Y	5			57
09	0	378	-0-	378	378	378	2			Y	-0-			57
10	0	379	-0-	379	757	379	2			Y	-0-			57
11	0	300	-0-	300	1057	300	2			Y	-0-			57

LEWIS		WELL #:		3	RRCID -> 249847		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360					
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1			42
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	165	2	4	9	Y	4			46
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-			46
09	0	170	-0-	170	170	146	2	24	9	Y	22			68
10	0	146	-0-	146	316	146	2			Y	-0-			68
11	0	116	-0-	116	432	116	2			Y	-0-			68

BUNA, NORTH (YEGUA #4)				13287 415	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JASPER					
CRISCO OPERATING LLC				189978										
RICHARDSON, HARDY		WELL #:		5	RRCID -> 154663		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			164
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			166
08	0	2282	-0-	2282	2282	2280	2	2	9	Y	2			168
09	0	25	-0-	25	2307	22	1	3	9	Y	3			171
10	0	22	-0-	22	2329	11	1	11	9	Y	10			181
11	0	-0-	-0-	-0-	2329					Y	2			183

RICHARDSON HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 280356		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX)				13292 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
SHOCO PRODUCTION LLC				778196										
BP AMERICA A-17		WELL #:		1	RRCID -> 214789		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592					
06	13 N	2	-0-	-11	-0-	1	2	1	9	Y	1	3	1	4
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1	2	1	3
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-	1	1	2
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			2
*10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	438	2	32	9	Y	29	1	1	30
11	0	341	-0-	341	341	329	2	12	9	Y	11			41

BUNA, WEST (WILCOX)				13292 332	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818										
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 121029		COMPL. DATE 01/14/1986		TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400					
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	286	1	31	9	N	28			177
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	295	1	28	9	N	25			202
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	265	1	25	9	N	23			225
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	270	1	35	9	N	32			257
*10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	261	1	32	9	N	29			286
11	270 N	83	-0-	-187	-0-	50	1	33	9	N	30			316

BUNA, WEST (WILCOX)														
PERMIAN NATURAL RESOURCES														
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS														
WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	506	1	33	9	Y	30	26	1	57
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	527	1	36	9	Y	33	26	1	64
08	558 N	539	-0-	-19	-0-	510	1	29	9	Y	26	53	1	37
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	510	1	59	9	Y	54			91
*10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	517	1	28	9	Y	25	72	1	44
11	0	65	-0-	65	65	56	1	9	9	Y	8			52
SANTA FE ENERGY														
WELL #: 1 RRCID -> 124696 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046														
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.	113	-0-	113	113	30	1	83	9	Y	75			76
ARCO FEE SEC. 83														
WELL #: 1 RRCID -> 126181 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049														
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	304	1	45	9	Y	41	34	1	74
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	310	1	37	9	Y	34	32	1	76
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	300	1	33	9	Y	30	62	1	44
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	300	1	59	9	Y	54			98
*10	341 N	332	-0-	-9	-0-	310	1	22	9	Y	20	73	1	45
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			45
ARCO FEE DIAMOND														
WELL #: 2R RRCID -> 127227 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052														
06	13 N	7	-0-	-6	-0-	3	1	4	9	N	4			229
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	9	N	1			230
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	N	2			232
09	7 N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	9	N	2			234
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1			235
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	54	1	12	9	N	11			246
ARCO FEE DIAMOND														
WELL #: 4 RRCID -> 128226 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ARCO FEE SECTION 83														
WELL #: 2 RRCID -> 185585 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			110
11	14B2 EXT	51	-0-	51	51	51	1			Y	-0-			110
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 186408 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
PERMIAN NATURAL RESOURCES		//CONT.//		655818										
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #:		2	RRCID -> 261370		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL	DEPTH 11400	PERF.11038 - 11125			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1729	1	160	9	Y	145	116 1		254
07	1705 N	1691	-0-	-14	-0-	1525	1	166	9	Y	151	119 1		286
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1635	1	144	9	Y	131	245 1		172
09	1740 N	865	-0-	-875	-0-	786	1	79	9	Y	72			244
*10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1772	1	80	9	Y	73	197 1		120
11	1710 N	59	-0-	-1651	-0-	59	1			Y	-0-			120
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313										
HANKAMER ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 118170		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL	DEPTH 11988	PERF.11730 - 11743		
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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		
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
11	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		
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
R & B OIL COMPANY, LLC				685861										
HANKAMER ET AL				WELL #:	7	RRCID -> 127976		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL	DEPTH 11160	PERF.10991 - 11042		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	195	179 1		33
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118			151
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	182 1		77
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72			149
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55			204
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	178 1		62
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/21/1988														
SHOCO PRODUCTION LLC				778196										
BP AMERICA A-38				WELL #:	2	RRCID -> 255959		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL	DEPTH 11250	PERF.11052 - 11130		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214

BUNA, WEST (WILCOX)				//CONT.//	13292 332	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JASPER					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC					803257														
ARCO FEE SILSBEE				WELL #:	9	RRCID -> 132536				COMPL. DATE 09/29/2010				TOTAL DEPTH 11835 PERF. 5398 - 5440					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UNION GAS OPERATING COMPANY					876500														
BP FEE A-6				WELL #:	2	RRCID -> 230854				COMPL. DATE 01/20/2007				TOTAL DEPTH 12900 PERF.12596 - 12612					
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	450	1	837	3	Y	235	296	1					68	
						259	9												
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	465	1	639	3	Y	295	178	1					185	
						325	9												
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	465	1	567	3	Y	307	353	1					139	
						338	9												
09	0	1285	-0-	1285	1285	450	1	543	3	Y	265	230	1					174	
						292	9												
10	2326 N	1041	-0-	-1285	-0-	465	1	259	3	Y	288	353	1					109	
						317	9												
*11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	450	1	107	3	Y	245	177	1					177	
						270	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					
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-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
BUNA, WEST (14700)					13292 945	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN					
SHOCO PRODUCTION LLC					778196														
BP AMERICA A-38				WELL #:	1	RRCID -> 216314				COMPL. DATE 04/01/2006				TOTAL DEPTH 15100 PERF.15332 - 15468					
06	5898 R	5898	-0-	-0-	-0-	5752	3	146	9	Y	133	180	1					243	
07	6045 #	5974	-0-	-71	-0-	5825	3	149	9	Y	135	179	1					199	
08	6045 #	5533	-0-	-512	-0-	5360	3	173	9	Y	157	182	1					174	
09	5910 #	5507	-0-	-403	-0-	5344	3	163	9	Y	148							322	
*10	6107 #	4085	-0-	-2022	-0-	3942	3	143	9	Y	130	183	1					269	
11	0	3030	-0-	3030	3030	2961	2	69	9	Y	63							332	
BURGHER (FRIO 3300)					13487 200	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO					
MOAIC OIL LLC					589978														
WEEKS ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 169462				COMPL. DATE 05/23/1998				TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3314 - 3317					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8388						N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388						N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388						N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388						N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8388						N	-0-						-0-	

BUTTERMILK (FRIO 8500)				14024 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MATAGORDA							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
BAPTIST FOUNDATION				WELL #:		1		RRCID -> 272614		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9148 - 10252					
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				03/09/2023															

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)					14024 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: MATAGORDA				
MAGNUM PRODUCING, LP					521516											
BAPTIST FOUNDATION					WELL #:	2	RRCID -> 279199	COMPL.	DATE 03/13/2015	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.10736	- 10741		
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1209	2	169	9	N	154	176	1	98	
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1221	2	164	9	N	149	177	1	70	
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1104	2	173	9	N	157	177	1	50	
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1213	2	154	9	N	140			190	
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1107	2	140	9	N	127	176	1	141	
*11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	981	2	178	9	N	162	189	1	114	

BUYE (LOWER COOK MTN. 3)				14064 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
KERR-MCGEE				WELL #:		RRCID -> 222830		COMPL. DATE		07/10/2006		TOTAL DEPTH		14975 PERF.13886 - 14027		
06	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	300	1	11960	2	N	499	539	1	364	
							549	9								
07	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	310	1	11196	2	N	550	553	1	361	
							605	9								
08	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	310	1	11553	2	N	622	545	1	438	
							684	9								
*09	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	300	1	11347	2	N	588	715	1	311	
							647	9								
10	0		11213	-0-	11213	11213	295	1	10276	2	N	584	538	1	1 8 356	
							642	9								
*11	20004	X	8791	-0-	-11213	-0-	291	1	7855	2	N	586	550	1	1 8 391	
							645	9								

WAGNER OIL COMPANY KERR-MCGEE				891175 WELL #: 3	RRCID -> 230364	COMPL. DATE 05/31/2007	TOTAL DEPTH 14809	PERF.14596 - 14670						
06	14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	367 812	1 9	12838	3	N	738	545	1	380
07	15553 X	15553	-0-	-0-	-0-	446 849	1 9	14258	3	N	772	895	1	257
08	15066 X	14950	-0-	-116	-0-	460 776	1 9	13714	3	N	705	895	1	67
09	14580 X	14268	-0-	-312	-0-	420 744	1 9	13104	3	N	676	362	1	381
10	0	13021	-0-	13021	13021	222 826	1 9	11973	3	N	751	902	1	230
11	0	11161	-0-	11161	24182	155 649	1 9	10357	3	N	590	549	1	271

C.T. (FRIO)			14394 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.			877688								
CAMERON - TAYLOR			WELL #: 1	RRCID -> 177333		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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			
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CABALLO (PRAIRIE BELL)			14418 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC			273611								
CONNOR			WELL #: 1	RRCID -> 258195		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810			
06	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
WELLS			WELL #: 1	RRCID -> 259674		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278			
06	14B	DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
CONNOR			WELL #: 2	RRCID -> 263398		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816			
06	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
WELLS			WELL #: 2	RRCID -> 264353		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953			
06	14B	DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72

CABALLO (PRAIRIE BELL)															//CONT.//		14418 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
FLETCHER OPERATING, LLC															//CONT.//		273611										
JOE POTTER															WELL #:		1		RRCID -> 267226		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10850 - 10875		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
06	5130 X	4242	-0-	-888	-0-	169	1	3889	3	N	167						817										
07	5301 X	4691	-0-	-610	-0-	184	9	4288	3	N	127	351	1				593										
08	5084 X	1358	-0-	-3726	-0-	263	1	1084	3	N	8						601										
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	140	9										601										
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-						601										
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	9	9			N	-0-						601										
LAKESHORE OPERATING, LLC																											
GLASSCOCK E																											
															483460												
															WELL #:		1		RRCID -> 266494		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10666 - 10672		
06	1980 N	1848	-0-	-132	-0-	1687	2	161	9	N	146	167	1				220										
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1252	2	128	9	N	116						336										
08	2201 N	346	-0-	-1855	-0-	285	2	61	9	N	55	187	1				204										
09	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-						204										
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						204										
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						204										
CADWALLADER (200)																											
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC																											
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL																											
															14569 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER						
															566395												
															WELL #:		2		RRCID -> 124954		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 200		PERF. 179 - 200		
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-										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-										
TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC																											
SAMUEL, R. E. ET AL																											
															848243												
															WELL #:		1		RRCID -> 124531		COMPL. DATE 03/16/1987		TOTAL DEPTH 180		PERF. 178 - 180		
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-										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-										
CALDWELL (AUSTIN CHALK)																											
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC																											
CHILDS																											
															14710 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON						
															013365												
															WELL #:		1		RRCID -> 283663		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 7861		PERF. 7706 - 7828		
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-										
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-										
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-										
KIM																											
															WELL #:		2		RRCID -> 284197		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7671 - 8008		
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-						90										
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-						90										
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-						90										
09	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-						90										
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						90										
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						90										

CALDWELL (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 14710 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365														
BOWERS, LORRAINE		WELL #: 1		RRCID -> 284259		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7890 - 8100						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	94 R	94	-0-	-0-	-0-		94 2			N	-0-					54
07	93 #	60	-0-	-33	-0-		60 2			N	-0-					54
08	93 #	79	-0-	-14	-0-		79 2			N	-0-					54
09	90 #	89	-0-	-1	-0-		89 2			N	-0-					54
10	0	98	-0-	98	98		98 2			N	-0-					54
11	0	100	-0-	100	198		100 2			N	-0-					54
PIWONKA, M.				WELL #: 3	RRCID -> 286867	COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 8289		PERF. 8130 - 8220						
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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						
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
B D PRODUCTION CO., INC.		040190														
PAGEL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 291819	COMPL. DATE 03/19/1980		TOTAL DEPTH 8761		PERF. 8178 - 8286						
06	131 R	131	-0-	-0-	-0-		131 2			N	-0-					-0-
07	127 R	127	-0-	-0-	-0-		127 2			N	-0-					-0-
08	155 #	126	-0-	-29	-0-		126 2			N	-0-					-0-
09	0	95	-0-	95	95		95 2			N	-0-					-0-
10	0	25	-0-	25	120		25 2			N	-0-					-0-
11	0	34	-0-	34	154		34 2			N	-0-					-0-
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
HYVL UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 285389	COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 10619		PERF. 8645 - 10619						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080														
JEFFERY				WELL #: 1	RRCID -> 284198	COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 8323		PERF. 8046 - 8250						
06	119 R	119	-0-	-0-	-0-		101 3	18 9		N	16					50
07	62 #	35	-0-	-27	-0-		35 3			N	-0-					50
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	62 #	1	-0-	-61	-0-		1 2			N	-0-					50
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					50

CALDWELL (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		14710 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC						681327								
BIRD				WELL #:		1	RRCID -> 287937		COMPL. DATE 06/08/1980		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 7989 - 8157	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	300 #	43	-0-	-257	-0-	43	2		N	-0-			21	
07	310 #	29	-0-	-281	-0-	29	2		N	-0-			21	
08	310 #	4	-0-	-306	-0-	4	2		N	-0-			21	
09	300 #	2	-0-	-298	-0-	2	2		N	-0-			21	
10	0	3	-0-	3	3	3	2		N	-0-			21	
11	0	3	-0-	3	6	3	2		N	-0-			21	
BIRD				WELL #:		2	RRCID -> 287985		COMPL. DATE 09/02/1991		TOTAL DEPTH 8092		PERF. 8109 - 9662	
06	240 #	74	-0-	-166	-0-	74	2		N	-0-	105 1		33	
07	248 #	47	-0-	-201	-0-	47	2		N	-0-			33	
08	248 #	6	-0-	-242	-0-	6	2		N	-0-			33	
09	240 #	3	-0-	-237	-0-	3	2		N	-0-			33	
10	0	6	-0-	6	6	6	2		N	-0-			33	
11	0	6	-0-	6	12	6	2		N	-0-			33	
CROOK-HANOVER UNIT				WELL #:		1 H	RRCID -> 291897		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 8159		PERF. 8268 - 10680	
06	630 #	464	-0-	-166	-0-	464	2		N	-0-			2	
07	651 #	417	-0-	-234	-0-	417	2		N	-0-			2	
08	589 #	414	-0-	-175	-0-	414	2		N	-0-			2	
09	510 #	305	-0-	-205	-0-	305	2		N	-0-			2	
10	0	231	-0-	231	231	231	2		N	-0-			2	
11	0	222	-0-	222	453	222	2		N	-0-			2	
CALEB (5TH COCKFIELD)						14725 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC						206081								
BP HONKY TONKIN				WELL #:		2	RRCID -> 293942		COMPL. DATE 07/30/2022		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5766 - 5769	
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-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CALEB (YEGUA Y-2)						14725 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC						206081								
THE REAL DEAL				WELL #:			RRCID -> 265710		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5324 - 5328	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2018														
CALL, S. E. (3600)						14755 275	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER			
84 ENERGY LLC						856467								
BLACK STONE				WELL #:		1	RRCID -> 290028		COMPL. DATE 06/05/2020		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 3548 - 3550	
06	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-	
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-	
08	828 R	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-	
09	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-	
10	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-	
11	0	442	-0-	442	442	442	2		N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CALLIS (FRI0 4300) GULFSTAR PROPERTIES, INC. GOFF														
					14873 200	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					338735						CNTY: WHARTON			
WELL #:					4C	RRCID -> 258593					COMPL. DATE 06/29/2010			
											TOTAL DEPTH 4513			
											PERF. 4245 - 4247			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832						N	NO RPT		-0-

CALLIS (FRI0 5170) FIELD PETROLEUM CORP. ILSE UNIT														
					14873 300	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					266906						CNTY: WHARTON			
WELL #:						RRCID -> 263893					COMPL. DATE 05/28/2011			
											TOTAL DEPTH 5400			
											PERF. 5152 - 5153			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		66
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2018														

CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK) GARRISON OPERATING, L.L.C. GREAT WEST CMT														
					15042 002	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					295851						CNTY: TRINITY			
WELL #:					1H	RRCID -> 170161					COMPL. DATE 09/19/1997			
											TOTAL DEPTH 13394			
											PERF. 9904 - 13394			
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		51
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		51

CAMP HULEN, W. (FRI0 8500) KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC BATCHELDER ET AL														
					15105 400	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					468971						CNTY: MATAGORDA			
WELL #:					2	RRCID -> 270662					COMPL. DATE 11/29/2011			
											TOTAL DEPTH 10149			
											PERF. 8576 - 8588			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7624						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7624						N	NO RPT		-0-

CAMPTOWN (5200 FRI0) DARTEX ENERGY CORPORATION HARTBURG														
					15190 125	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					201208						CNTY: NEWTON			
WELL #:					1	RRCID -> 144365					COMPL. DATE 03/05/1993			
											TOTAL DEPTH 6515			
											PERF. 5242 - 5248			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46

CAMPTOWN (5200 FRI0)		//CONT.//	15190 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON	
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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	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
06	14B DENY	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
11	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
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	38
CHANNELVIEW TOWNSITE "C"		WELL #:	5	RRCID -> 173477	COMPL. DATE 06/12/1999	TOTAL DEPTH 11257	PERF.11078 - 11121
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) //CONT.// 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169														
STATE LEASE 108878 WELL #: 102ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11162 - 11168														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	7890 X	6895	-0-	-995	-0-	300	1	6445	2	N	136	176	1	192
07	7347 X	5486	-0-	-1861	-0-	150	9	5137	2	N	89	181	1	100
08	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-	251	1	192	2	N	-0-			100
09	7080 X	198	-0-	-6882	-0-	98	9	44978	2	N	-0-			100
*10	46063 X	46063	-0-	-0-	-0-	6	1	707		N	531	1	4 8	272
*11	39733 X	39733	-0-	-0-	-0-	307	1	38792	2	N	583	534	1	319
						778	9							
						641	9							

CANEY CREEK (FRIO 5000) 15310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181994 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4920 - 4926														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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														
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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11	0	-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														
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

CAPLEN (FB-8, MIOCENE) VAST OIL TX OPERATING LLC HUMPHREYS													15491 845 883803	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
WELL #: 7													RRCID -> 146786	COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 7512	PERF. 3677	-	3683				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * AMT CODE	EOM BALANCE							
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-							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-							
CARLOS (QUEEN CITY) KEMICK, JEROME G. MEITZEN, B. C.													15682 500 455180	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GRIMES			
WELL #: 1													RRCID -> 071176	COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2737	-	2740				
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-							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523						N	NO RPT				-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523						N	NO RPT				-0-							
CARLTON SPEED (WILCOX 10576) GALLOWAY ENERGY CO. TUCKER, T. J. UNIT													15717 200 293303	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GRIMES			
WELL #: 1													RRCID -> 143072	COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 20158	PERF. 10576	-	10584				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
CARLTON SPEED (WILCOX 11800) GALLOWAY ENERGY CO. TUCKER, T. J. UNIT NO. 2													15717 300 293303	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GRIMES			
WELL #: 2													RRCID -> 175447	COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 12794	PERF. 11850	-	11884				
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	24	1	57	2	N	-0-	53											
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	24	1	20	2	N	-0-	53											
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	24	1	32	2	N	-0-	53											
09	0	144	-0-	-0-	144	24	1	120	2	N	-0-	53											
*10	181 N	37	-0-	-0-	-144	24	1	13	2	N	-0-	53											
11	0	35	-0-	-0-	35	24	1	11	2	N	-0-	53											
CARLETON SPEED (YEGUA 4B) GALLOWAY ENERGY CO. SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY													15717 500 293303	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WALLER			
WELL #: 6													RRCID -> 105141	COMPL. DATE 04/09/1983		TOTAL DEPTH 5898	PERF. 4713	-	4719				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-							

CARROLL (8600)		15948 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845														
BONNER		WELL #: 2		RRCID -> 201778		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 14152 PERF. 9013 - 9041								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
CASTILLO (MIOCENE 3200)		16229 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368														
ARCO-HUGHES		WELL #: 5		RRCID -> 231914		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3264 - 3268								
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CASTILLO (YEGUA #5)		16269 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368														
ARCO HUGHES		WELL #: 3		RRCID -> 175622		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7136 - 7142								
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			78
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-			78
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			78
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	0		-0-	-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								
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			17
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-			17
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			17
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
ARCO CASTILLO		WELL #: 3		RRCID -> 188250		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7117 - 7131								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
ARCO CASTILLO		WELL #: 2		RRCID -> 193300		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7129								
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2	288	9	N	262	352	1				104	
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2	311	9	N	283	182	1				205	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12						217	
09	420 N	-0-	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					N	7						224	
*10	434 N	-0-	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	491	710	1				5	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1201	1050	2				156	
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				
06	3660	18953	-0-	-0-	15293	41427	18719	2	234	9	N	213	176	1					107	
07	3782	15896	-0-	-0-	12114	53541	15698	2	198	9	N	180	174	1					113	
08	3782	14298	-0-	-0-	10516	64057	14137	2	161	9	N	146	178	1					81	
09	0	11085	-0-	-0-	11085	75142	10975	2	110	9	N	100							181	
10	0	8121	-0-	-0-	8121	83263	8022	2	99	9	N	90	177	1					94	
*11	90949	5673	-0-	-0-	-85276	-0-	5600	2	73	9	N	66							160	
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				
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-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				
06	13200	13012	-0-	-0-	-188	32197	12663	2	349	9	N	317	343	1					319	
07	13640	13227	-0-	-0-	-413	31784	12900	2	327	9	N	297	349	1					267	
08	13640	13425	-0-	-0-	-215	31569	13114	2	311	9	N	283	171	1					379	
09	13200	12625	-0-	-0-	-575	30994	12363	2	262	9	N	238	174	1					443	
10	0	13576	-0-	-0-	13576	44570	13200	2	376	9	N	342	529	1					256	
11	0	13130	-0-	-0-	13130	57700	12801	2	329	9	N	299	173	1					382	
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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						175	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						175	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						175	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						175	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						175	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						175	

CEDAR POINT TORRENT OIL LLC STATE TRACT 118			16599 001 862645		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
			WELL #: 1876		RRCID -> 213315		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 6045		PERF. 5836 - 5844						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CEDAR POINT (MIOCENE) TORRENT OIL LLC STATE TRACT 118			16599 300 862645		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
			WELL #: 1817MU		RRCID -> 033730		COMPL. DATE 06/14/1964		TOTAL DEPTH 3207		PERF. N/A						
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
STATE TRACT 118			WELL #: 182		RRCID -> 177928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2880 - 2890						
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CEDAR POINT (UPPER FRIO) TORRENT OIL LLC ATKINSON ISLAND SWD			16599 950 862645		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
			WELL #: 1		RRCID -> 171804		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5350 - 5446						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CHAMPION (WILCOX 8730) FORZA OPERATING, LLC FORESTAR MINERALS L.P.			16846 200 278837		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER								
			WELL #: 1		RRCID -> 286493		COMPL. DATE 10/06/2016		TOTAL DEPTH 10006		PERF. 8730 - 8735						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	140	1			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. CHANNELVIEW TOWNSITE			16931 495 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
			WELL #: 1		RRCID -> 167123		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9976 - 10012						
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169														
CHANNELVIEW TOWNSITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHANNELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818														
06	43680 X	42354	-0-	-1326	-0-	300 1	41383 2	Y		610	544 1			346
						671 9								
07	43462 X	43462	-0-	-0-	-0-	310 1	42573 2	Y		526	690 1			182
						579 9								
08	45694 X	42041	-0-	-3653	-0-	310 1	41160 2	Y		519	557 1			144
						571 9								
09	44220 X	37623	-0-	-6597	-0-	279 1	36848 2	Y		451	354 1	2 8		239
						496 9								
10	0	42032	-0-	42032	42032	310 1	41116 2	Y		551	545 1	1 8		244
						606 9								
11	0	36905	-0-	36905	78937	276 1	36145 2	Y		440	366 1	1 8		317
						484 9								
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 10220 - 10234														
06	43260 X	43060	-0-	-200	-0-	300 1	42104 2	N		596	544 1			331
						656 9								
07	44547 X	44040	-0-	-507	-0-	310 1	43015 2	N		650	715 1			266
						715 9								
08	43769 X	43769	-0-	-0-	-0-	310 1	42762 2	N		634	718 1			182
						697 9								
09	42750 X	41954	-0-	-796	-0-	300 1	40814 2	N		764	530 1			416
						840 9								
10	0	41392	-0-	41392	41392	310 1	40584 2	N		453	553 1			316
						498 9								
*11	81976 X	40584	-0-	-41392	-0-	300 1	39613 2	N		610	737 1			189
						671 9								
CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF. 10181 - 10870														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
WEST CHANNELVIEW WELL #: 2D RRCID -> 291142 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5226 - 5236														
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPMAN (WILCOX 9890)														
OXXN														
CHAPMAN "A"														
17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER														
630579														
WELL #: 3 RRCID -> 199228 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CHESTERTVILLE (MIOCENE 3720)														
DJ EXPLORATION, INC.														
OYSTER														
17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
221664														
WELL #: 1 RRCID -> 231717 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4017 - 4153														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
CHESTERTVILLE (WILCOX 9000)														
JAMEX, INC.														
KAECELE														
17550 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
429659														
WELL #: 1-L RRCID -> 165588 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9190 - 9313														
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
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		55
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		55
CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220)														
JAMEX, INC.														
WOLF														
17552 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO														
429659														
WELL #: 4 RRCID -> 168397 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2017 - 2047														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
KAECELE "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 181886 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033														
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-		16	1	101	2	N	-0-		-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-		16	1	98	2	N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-		20	1	120	2	N	-0-		-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-		20	1	119	2	N	-0-		-0-
*11	136 N	136	-0-	-0-	-0-		20	1	116	2	N	-0-		-0-

CHESTERVILLE, N. (PACK)				17552 095 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO											
JAMEX, INC.				429659																			
KAECHELE				WELL #: 1-U				RRCID -> 151970				COMPL. DATE 10/27/1994				TOTAL DEPTH 11900				PERF.11526 - 11576			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE				
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	683	2	N	-0-					134				
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	310	2	N	-0-					134				
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	719	2	N	-0-					134				
09	780	N	651	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	93	1	558	2	N	-0-					134				
10	0		677	-0-	677	677			97	1	571	2	N	8					142				
									9	9													
*11	2510	N	1833	-0-	-677	-0-			269	1	1555	2	N	8					150				
									9	9													
WITTER, A. S.				WELL #: 1				RRCID -> 153710				COMPL. DATE 01/12/1995				TOTAL DEPTH 11936				PERF.11542 - 11841			
06	5340	X	4706	-0-	-634	-0-			651	1	4010	2	N	41	177	1			33				
									45	9													
07	5115	X	4654	-0-	-461	-0-			651	1	3969	2	N	31					64				
									34	9													
08	4712	X	2721	-0-	-1991	-0-			403	1	2308	2	N	9	1	8			72				
									10	9													
09	4710	X	3952	-0-	-758	-0-			540	1	3226	2	N	169	190	1			51				
	0		3532	-0-	3532	3532			186	9													
									505	1	2987	2	N	36					87				
									40	9													
*11	6098	X	2566	-0-	-3532	-0-			373	1	2158	2	N	32					119				
									35	9													
WEBB				WELL #: 1				RRCID -> 155937				COMPL. DATE 10/13/1995				TOTAL DEPTH 12140				PERF.11230 - 12020			
06	3780	X	2967	-0-	-813	-0-			411	1	2531	2	N	23					227				
									25	9													
07	3906	X	3686	-0-	-220	-0-			411	1	3253	2	N	20	172	1	1	8	74				
									22	9													
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-			579	1	3315	2	N	12	2	8			84				
	0		4033	-0-	4033	4033			13	9													
09									577	1	3443	2	N	12	1	8			95				
									13	9													
10	0		3743	-0-	3743	7776			539	1	3186	2	N	16	1	8			110				
									18	9													
*11	11678	X	3902	-0-	-7776	-0-			571	1	3307	2	N	22					132				
									24	9													
WITTER, A. S.				WELL #: A 1				RRCID -> 157070				COMPL. DATE 01/03/1996				TOTAL DEPTH 12507				PERF.11291 - 12397			
06	6900	X	5964	-0-	-936	-0-			827	1	5092	2	N	41					209				
									45	9													
07	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-			827	1	5858	2	N	54	178	1	1	8	84				
									59	9													
08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-			1045	1	5982	2	N	36	3	8			117				
									40	9													
09	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-			968	1	5778	2	N	43	1	8			159				
									47	9													
10	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-			1011	1	5977	2	N	42	1	8			200				
									46	9													
11	6840	X	5725	-0-	-1115	-0-			839	1	4856	2	N	27					227				
									30	9													

CHESTERVILLE, N. (PACK)												CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.														
RABEL, H. & KEPLER, J.														
//CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 429659														
WELL #: 1 RRCID -> 157570 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118														
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
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	205 6 9	1	1265	2	N	5			134
07	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	205 24 9	1	2297	2	N	22	1 8		155
08	2542 N	1756	-0-	-786	-0-	260 10 9	1	1486	2	N	9	2 8		162
09	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	362 12 9	1	2158	2	N	11	1 8		172
10	0	2076	-0-	2076	2076	299 9 9	1	1768	2	N	8	1 8		179
*11	3000 N	1629	-0-	-1371	705	238 11 9	1	1380	2	N	10			189
WOLF												WELL #: A 1 RRCID -> 158207 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374		
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	78 6 9	1	478	2	N	-0-			122
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	78 44 9	1	445	2	N	40	142 1		20
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	101 6 9	1	578	2	N	5			25
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	92 3 9	1	550	2	N	-0-			25
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	87 3 9	1	515	2	N	3			28
11	660 N	567	-0-	-93	-0-	81 19 9	1	467	2	N	17			45
CRANZ TRUST												WELL #: 1 RRCID -> 159767 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393		
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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11	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		
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	41 12 9	1	249	2	N	-0-			42
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	41 8 9	1	514	2	N	-0-			42
08	310 N	106	-0-	-204	-0-	16 17 9	1	90	2	N	-0-			42
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	51 24 9	1	301	2	N	-0-			42
10	0	356	-0-	356	356	51 83 9	1	302	2	N	3			45
*11	671 N	315	-0-	-356	-0-	46 23 9	1	269	2	N	-0-			45
WEBB												WELL #: 2 RRCID -> 160565 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427		
06	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	1032 12 9	1	6355	2	N	11	1 8		94
07	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	1032 8 9	1	5910	2	N	7	1 8		100
08	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	1015 17 9	1	5809	2	N	15	3 8		112
09	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	934 24 9	1	5575	2	N	22	1 8		133
10	0	6514	-0-	6514	6514	931 83 9	1	5500	2	N	75	1 8		207
*11	12408 X	5894	-0-	-6514	-0-	865 23 9	1	5006	2	N	21	178 1		50

CHESTERVILLE, N. (PACK)														
JAMEX, INC.														
ANDERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 161004 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	407 13 9	1	2505 2	N	12	2 8		147	
07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	407 21 9	1	2117 2	N	19	49 1	1 8	116	
08	2790 N	2760	-0-	-30	-0-	408 14 9	1	2338 2	N	13	4 8		125	
09	2940 N	2187	-0-	-753	-0-	312 10 9	1	1865 2	N	9	1 8		133	
10	0	2004	-0-	2004	2004	289 9 9	1	1706 2	N	8	1 8		140	
*11	3000 N	1842	-0-	-1158	846	270 8 9	1	1564 2	N	7			147	
MAZAC HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 161562 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426														
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	1	8 2	N	-0-			196	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	1	4 2	N	-0-			196	
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	1	8 2	N	-0-			196	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	1	8 2	N	-0-			196	
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	1	12 2	N	-0-			196	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	1	8 2	N	-0-			196	
WOLF														
WELL #: 2 RRCID -> 162737 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836														
06	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	324 7 9	1	1994 2	N	6			78	
07	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	324 19 9	1	2241 2	N	17	1 8		94	
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	191 2 9	1	1094 2	N	2	2 8		94	
09	1710 N	768	-0-	-942	-0-	110 1 9	1	657 2	N	1	1 8		94	
10	1767 N	126	-0-	-1641	-0-	18 4 9	1	104 2	N	4	1 8		97	
*11	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	397 9 9	1	2296 2	N	8			105	
KAECELE -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 162740 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374														
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	78 2 9	1	483 2	N	2			27	
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	72 1	1	455 2	N	-0-			27	
08	589 N	544	-0-	-45	-0-	81 1	1	463 2	N	-0-			27	
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		1		N	NO RPT			27	
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	110 7 9	1	648 2	N	6			33	
*11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	126 1	1	729 2	N	-0-			33	
KAECELE -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 162961 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860														
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	183 8 9	1	1127 2	N	7			124	
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	183 3 9	1	1839 2	N	3			127	
08	1829 N	1021	-0-	-808	-0-	151 7 9	1	863 2	N	6	1 8		132	
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-		1		N	NO RPT			132	
10	1984 N	1123	-0-	-861	-0-	162 4 9	1	957 2	N	4			138	
*11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	187 8 9	1	1080 2	N	7			145	

CHESTERVILLE, N. (PACK)			//CONT.//			17552 095			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.			//CONT.//			429659												
CRANZ TRUST			WELL #:			2			RRCID -> 163590			COMPL. DATE 04/25/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					45
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	553	2	N	-0-					45
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	111	2	N	-0-					45
09	30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					45
11	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					45
WOLF			WELL #:			3			RRCID -> 164250			COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384			
06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	414	1	2548	2	N	8					165
07	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	414	1	2363	2	N	10					175
08	3286 X	3079	-0-	-0-	-207	-0-	-0-	456	1	2612	2	N	10	1	8			184
09	3180 X	NO RPT	-0-	-0-	-3180	-0-	-0-					N	NO RPT					184
10	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	797	1	4711	2	N	17					209
*11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	539	1	3123	2	N	15					224
CRANZ TRUST			WELL #:			3			RRCID -> 165211			COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722			
06	2640 X	2220	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	301	1	1853	2	N	60					205
07	2728 X	2092	-0-	-0-	-636	-0-	-0-	301	1	1771	2	N	18	176	1			47
08	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	2309	2	N	21	1	8			67
09	2640 X	2471	-0-	-0-	-169	-0-	-0-	352	1	2102	2	N	15					82
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	471	1	2781	2	N	24					106
*11	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	2314	2	N	34					140
KAECHELE			WELL #:			2			RRCID -> 211125			COMPL. DATE 04/07/2005			TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644			
06	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	617	1	3798	2	N	17	2	8			177
07	4278 X	3582	-0-	-0-	-696	-0-	-0-	484	1	3042	2	N	51	171	1	1	8	56
08	4278 X	4183	-0-	-0-	-95	-0-	-0-	620	1	3552	2	N	10	3	8			63
09	4140 X	4134	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	590	1	3523	2	N	19	2	8			80
10	4278 X	3495	-0-	-0-	-783	-0-	-0-	503	1	2971	2	N	19	1	8			98
11	4140 X	3274	-0-	-0-	-866	-0-	-0-	480	1	2776	2	N	16	1	8			113

CHESTERTVILLE, N. (WILCOX 9200)															
HRB OPERATING COMPANY, INC.															
ANDERSON UNIT															
					17552 304	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					407764										
					WELL #:	3	RRCID -> 100624					COMPL. DATE 06/24/1982			
											TOTAL DEPTH 9400				
											PERF. 9244 - 9280				
CNTY: COLORADO															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	EOM BALANCE

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	79
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	79

CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 7)															
HRB OPERATING COMPANY, INC.															
BROYLES															
					17552 390	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					407764										
					WELL #:	1	RRCID -> 216404					COMPL. DATE 04/28/2006			
											TOTAL DEPTH 7100				
											PERF. 6921 - 6924				
CNTY: COLORADO															
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	48
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	48

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

CHESTERTVILLE, SE. (4000 SD)															
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC															
GORDON, TULANE															
					17560 600	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					106509										
					WELL #:	1	RRCID -> 186602					COMPL. DATE 07/08/2004			
											TOTAL DEPTH 4000				
											PERF. 3310 - 3370				
CNTY: COLORADO															
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

CHIEF COLABE (WILCOX)															
GALLOWAY ENERGY CO.															
CAMDEN TIMBER CO.															
					17676 400	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					293303										
					WELL #:	1	RRCID -> 117436					COMPL. DATE 06/01/1985			
											TOTAL DEPTH 14544				
											PERF. 8830 - 8847				
CNTY: POLK															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

CHINA (YEGUA CONS.)		17798 590	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
BOWER, JONES		WELL #:	1	RRCID ->	197048	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	14128	PERF.12993 - 13161
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					175
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					175
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					175
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					175
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					175
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					175
WALTER COMPANY "D"		WELL #:	1ST	RRCID ->	221521	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12960 - 13255
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2022 - WELL PLUGGED 12/6/22										
BEAVERS		WELL #:	1ST	RRCID ->	230527	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	14371	PERF.14217 - 14300
06	2610 X	474	-0-	-2136	-0-	15 1	422 2	N	34	149
07	2635 X	103	-0-	-2532	-0-	37 9	69 2	N	20	169
08	2697 X	1073	-0-	-1624	-0-	12 1	858 2	N	176	157
*09	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	22 9	3544 2	N	529	328
*10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	21 1	2712 2	N	458	92
*11	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	194 9	2138 2	N	500	412
CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)		17817 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
CHINA TOWNSITE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	163503	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	14290	PERF.12858 - 13374
06	6450 X	6237	-0-	-213	-0-	300 1	5933 2	N	4	104
07	6634 X	6473	-0-	-161	-0-	4 9	6036 2	N	115	219
08	6665 X	6511	-0-	-154	-0-	127 9	6113 2	N	80	119
09	0	6277	-0-	6277	6277	310 1	5966 2	N	10	129
10	0	5988	-0-	5988	12265	88 9	5692 2	N	5	134
11	0	6495	-0-	6495	18760	11 9	6192 2	N	3	137
CHINA TOWNSITE SWD		WELL #:	1	RRCID ->	274362	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	3618	PERF. 3480 - 3490
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)				17857 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648												
NAISER-STOVALL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 168196	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7770 -	7816					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	84	11	2022	2	N	10					199
07	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	82	11	2011	2	N	42	177	1			64
08	2232 N	2120	-0-	-112	-0-	46	9	2003	2	N	31					95
09	2130 N	2114	-0-	-16	-0-	83	11	1994	2	N	35					130
10	0	2179	-0-	2179	2179	34	9	2017	2	N	69					199
11	0	1802	-0-	1802	3981	81	11	1728	2	N	-0-					199

CHOCOLATE BAYOU				17915 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
LLOX, L.L.C.				504583					
CRAZY	CHESTER			WELL #:	1	RRCID -> 286514	COMPL. DATE 05/19/2019	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10622 - 10760
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	125
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	125
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	125
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	125
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	125
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	125
PLUGGED AND ABANDONED				02/01/2022					

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327													
FARMS, I.P				WELL #:	2X	RRCID ->	199569	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF.	4400 -	4460			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-			

XOG RESOURCES, LLC				945929					
IP FARMS UNIT G				WELL #:	1	RRCID -> 289873	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 15622	PERF.11284 - 11484
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA)				17915 040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836					
FIARTT, I. P.-KANDELLY				WELL #:	1	RRCID -> 171305	COMPL. DATE 11/03/1998	TOTAL DEPTH 12117	PERF.11462 - 11465
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. FARMS, I. P.				17915 052 247836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA							
				WELL #:	3	RRCID ->	152689	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL	DEPTH	11530	PERF.	11361 - 11378					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1						31	
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	N	1						32	
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	2	9	N	2						34	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1						35	
10	0	51	-0-	51	51	51	50	2	1	9	N	1						36	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	51					N	1						37	
HOUSTON "CC"				WELL #:	1	RRCID ->	155416	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL	DEPTH	17712	PERF.	15806 - 15838					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15	
FARMS, I. P.				WELL #:	1	RRCID ->	166128	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL	DEPTH	11544	PERF.	11158 - 11172					
06	14B2 EXT	350	-0-	350	1024	350	2				N	-0-						28	
07	14B2 EXT	151	-0-	151	1175	150	2	1	9	N	1							29	
08	14B2 EXT	41	-0-	41	1216	40	2	1	9	N	1							30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1216					N	1							31	
10	0	53	-0-	53	1269	50	2	3	9	N	3							34	
11	0	17	-0-	17	1286	16	2	1	9	N	1							35	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC FARMS, I. P. UNIT A				WELL #:	681327 9X	RRCID ->	163888	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL	DEPTH	15198	PERF.	12462 - 12481					
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY) ATLAS OPERATING LLC I.P. FARMS				WELL #:	17915 085 036587 2 L	RRCID ->	210889	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL	DEPTH	11275	PERF.	11203 - 11224					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						155	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						155	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						155	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						155	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						155	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						155	
XOG RESOURCES, LLC SCHENCK				WELL #:	945929 6	RRCID ->	141008	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL	DEPTH	13778	PERF.	12374 - 12414					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24	
PLUGGED AND ABANDONED				02/26/2021 - WELL PLUGGED 2-26-2021															

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD)				17915 104	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
WIETING, A.M. GAS UNIT 0/A				WELL #: 19	RRCID -> 071989	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH 11333	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WIETING, A. M.				WELL #: 24	RRCID -> 156558	COMPL. DATE 12/03/1995	TOTAL DEPTH 12710	PERF.10688 - 10774			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)				17915 182	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850							
I. P. FARMS "M"				WELL #: 2	RRCID -> 145913	COMPL. DATE 09/22/1991	TOTAL DEPTH 18077	PERF.10962 - 11311			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
WIETING GAS UNIT				WELL #: 33	RRCID -> 283518	COMPL. DATE 04/26/2017	TOTAL DEPTH 14253	PERF.10492 - 10498			
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 1					235
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1					235
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 1					235
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1					235
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						235
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						235
XOG RESOURCES, LLC				945929							
BANFIELD				WELL #: 2	RRCID -> 148358	COMPL. DATE 09/19/2011	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 3990 - 4000			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST)														
XOG RESOURCES, LLC														
SCHENCK														
WELL #: 10 RRCID -> 283765 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8802 - 9346														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3238 R	3238	-0-	-0-	-0-	698	1	1730	2	N	736	692	1	123
07	2963 R	2963	-0-	-0-	-0-	810	9	1683	2	N	835	704	1	254
08	2945 #	2779	-0-	-166	-0-	361	1	1200	2	N	755	864	1	145
09	2850 #	1764	-0-	-1086	-0-	919	9	582	2	N	515	501	1	159
10	3348 #	2478	-0-	-870	-0-	748	1	779	2	N	727	707	1	179
11	0	2451	-0-	2451	2451	831	9	795	2	N	716	709	1	186
						615	1							
						567	9							
						899	1							
						800	9							
						868	1							
						788	9							
CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)														
ATLAS OPERATING LLC														
I.P. FARMS														
WELL #: 2 U RRCID -> 211440 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930														
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHOCOLATE BAYOU (HARRIS)														
XOG RESOURCES, LLC														
MILLER														
WELL #: 1 RRCID -> 281663 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10696 - 10748														
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
HOUSTON FARMS DEV.														
WELL #: 1 RRCID -> 176623 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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																
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A WELL #1: 2										RRCID -> 162719 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-				-0-

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

XOG RESOURCES, LLC				945929											
COZBY				WELL #:	1	RRCID -> 251302	COMPL. DATE 11/20/2008				TOTAL DEPTH 11327		PERF. 9744 - 9757		
06	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	1173	1	2785	2	N	1097	1023	1	214	
						1207	9								
07	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	845	1	3682	2	N	1145	1234	1	125	
						1260	9								
08	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	1168	1	1816	2	N	761	726	1	160	
						837	9								
09	3570 X	3106	-0-	-464	-0-	1195	1	1102	2	N	735	725	1	170	
						809	9								
10	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	2201	1	1864	2	N	1034	918	1	286	
						1137	9								
11	0	5210	-0-	5210	5210	2129	1	1892	2	N	1081	1185	1	182	
						1189	9								

MILLER				WELL #:	1	RRCID -> 282091	COMPL. DATE 10/05/2016	TOTAL DEPTH 11454	PERF.10018	- 10040
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	176	164	1	43
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	165	164	1	44
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	111	155	1	-0-
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27989 08/31/2022										

CHOCOLATE BAYOU(HO.FMS. VI-A-Z)			17915 442	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
XOG RESOURCES, LLC			945929					
COZBY			WELL #: 4	RRCID -> 169068	COMPL. DATE 04/06/1998	TOTAL DEPTH 12340	PERF.10153 - 10163	
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	35

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				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
WIETING GAS UNIT				WELL #: 33		RRCID -> 282056		COMPL. DATE 09/25/2016		TOTAL DEPTH 14253		PERF.10684 - 10860				
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-												
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
WIETING GAS UNIT				WELL #: 25		RRCID -> 282293		COMPL. DATE 10/07/2016		TOTAL DEPTH 13153		PERF.10600 - 10650				
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-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
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				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		51				N	1			33	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		51				N	2			35	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		51				N	1			36	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		51				N	2			38	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		51				N	2			40	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		51				N	1			41	
CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.)				17915 598		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
FARMS, I. P.				WELL #: 1 F		RRCID -> 145816		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 16000		PERF.11618 - 11694				
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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			19	
11	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				
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-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-	

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) //CONT.// 17915 598 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929																			
SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320																			
M		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		
06	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-		2042	1	3846	2	N	103	175	1			77		
							113	9											
07	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-		1517	1	4350	2	N	92					169		
							101	9											
08	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-		2739	1	3191	2	N	150	179	1			140		
							165	9											
09	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-		2867	1	2216	2	N	34					174		
							37	9											
10	3720 X	3507	-0-	-213	-0-		2004	1	1471	2	N	29	175	1			28		
							32	9											
11	0	537	-0-	537	537		312	1	210	2	N	14					42		
							15	9											

CHOCOLATE BAYOU (9,300)					17915 624	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
XOG RESOURCES, LLC					945929						
SCHENCK					WELL #:	10	RRCID ->	283501	COMPL. DATE	07/13/2017	TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9336 - 9346
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-			N		-0-
08	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-			N		-0-
09	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-			N		-0-
10	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-			N		-0-
11	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-			N		-0-

CHOCOLATE BAYOU (11050)										17915 837		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836									
BLACK STONE IVORY										WELL #:		5		RRCID -> 228848		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10819 - 10825	
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	215	2	513	9	N	466	522	1		139			
07	3224	X	632	-0-	-2592	-0-	195	2	437	9	N	397	344	1		192			
08	2821	X	245	-0-	-2576	-0-	106	2	139	9	N	126	182	1		136			
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	122	187	1		71			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	172	1		78			
11	0		787	-0-	787	787	246	2	541	9	N	492	347	1		223			

BLACK STONE IVORY EE					WELL #:	1	RRCID -> 256336	COMPL. DATE 03/24/2010	TOTAL DEPTH 14920	PERF.11228 - 11394
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55

BLACKSTONE HLAVINKA				WELL #:	1 T	RRCID -> 282213	COMPL.	DATE 12/22/2016	TOTAL DEPTH 11206	PERF.10835 - 10841
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	42 X	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	47	-0-	47	47	47	2	Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	47		Y	-0-	-0-

BLACK STONE IVORY			WELL #:		25	RRCID ->	283536	COMPL.	DATE	08/17/2017	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.	10800	-	10806
06	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	12250	2	869	9	N	790	719	1			234
07	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	11820	2	902	9	N	820	769	1			285
08	12679	X	11278	-0-	-1401	-0-	10491	2	787	9	N	715	515	1			485
09	12270	X	10123	-0-	-2147	-0-	9483	2	640	9	N	582	729	1			338
10	0		13397	-0-	13397	13397	12582	2	815	9	N	741	932	1			147
11	0		10035	-0-	10035	23432	9286	2	749	9	N	681	561	1			267

CHOCOLATE BAYOU (11050) //CONT.// 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836														
BLACK STONE IVORY WELL #: 7 RRCID -> 291480 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4522 - 4532														
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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
WIETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.11931 - 11938														
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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														
06	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	1			N	-0-			333
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-			333
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	1			N	-0-			333
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	1			N	-0-			333
10	0	1532	-0-	1532	1532	1532	1			N	-0-			333
11	0	1221	-0-	1221	2753	1221	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														
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			58
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			60
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			61
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														
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY)//CONT.// 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
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														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	N	1		42
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1		43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		45
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		46
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		47
BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	677	823 1	137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	666	506 1	297
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	503	660 1	140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	923	670 1	393
10	14B2 EXT		769	-0-	769	769	40	2	729	9	N	663	865 1	191
11	14B2 EXT		725	-0-	725	1494	12	2	713	9	N	648	508 1	331
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														
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730														
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1		68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		73
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		75
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		77
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														
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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														
06	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1100	2	116	9	N	105	125 1	20
07	1971	R	1971	-0-	-0-	-0-	1821	2	150	9	N	136	136 1	20
08	1893	R	1893	-0-	-0-	-0-	1750	2	143	9	N	130	130 1	20
09	579	R	579	-0-	-0-	-0-	400	2	179	9	N	163	163 1	20
10	0		694	-0-	694	694	565	2	129	9	N	117	117 1	20
11	0		1618	-0-	1618	2312	1523	2	95	9	N	86	86 1	20

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO)										17920 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836											
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 167011		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12590 - 12600			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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			
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	#	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRI0)										17920 933		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.										247836											
HOUSTON "FF"										WELL #: 1		RRCID -> 175612		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 17201		PERF.12781 - 12793			
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-	
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRI0)										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			
06	210		3627	-0-	3417	11128	3483	2	144	9	N	131	141	1	110						
07	217		2028	-0-	1811	12939	1870	2	158	9	N	144	144	1	110						
08	217		1023	-0-	806	13745	1023	2			N	-0-			110						
09	210		444	-0-	234	13979	312	2	132	9	N	120	173	1	57						
10	0		-0-	-0-	-0-	13979					N	1	1	1	57						
11	0		539	-0-	539	14518	538	2	1	9	N	1			58						
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			
06	810	N	719	-0-	-91	-0-	47	1	672	2	N	-0-			-0-						
07	1178	N	922	-0-	-256	-0-	63	1	859	2	N	-0-			-0-						
08	868	N	759	-0-	-109	-0-	59	1	700	2	N	-0-			-0-						
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	58	1	646	2	N	-0-			-0-						
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	79	1	873	2	N	-0-			-0-						
*11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	81	1	660	2	N	-0-			-0-						
WHORTON										WELL #: 1		RRCID -> 173901		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 18200		PERF.16736 - 18000			
06	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	578	1	8303	2	N	-0-			-0-						
07	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	552	1	7598	2	N	-0-			-0-						
08	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	563	1	6682	2	N	-0-			-0-						
09	8880	X	6732	-0-	-2148	-0-	558	1	6174	2	N	-0-			-0-						
10	9176	X	7097	-0-	-2079	-0-	588	1	6509	2	N	-0-			-0-						
11	8880	X	5721	-0-	-3159	-0-	622	1	5099	2	N	-0-			-0-						

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)													CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.																	
RUST ESTATE																	
				WELL #:	1	RRCID ->	184616	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL	DEPTH	18500	PERF.15810 - 16616				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	113	1	1627	2	N		-0-				-0-
07		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	147	1	2021	2	N		-0-				-0-
08		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	131	1	1545	2	N		-0-				-0-
09		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	122	1	1351	2	N		-0-				-0-
10		1395 N	849	-0-	-546	-0-	70	1	779	2	N		-0-				-0-
11		1350 N	200	-0-	-1150	-0-	22	1	178	2	N		-0-				-0-
WHORTON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	244595	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL	DEPTH	16950	PERF.16249 - 16772				
06		240 N	182	-0-	-58	-0-	12	1	170	2	N		-0-				-0-
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	N		-0-				-0-
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	N		-0-				-0-
09		180 N	146	-0-	-34	-0-	12	1	134	2	N		-0-				-0-
10		186 N	157	-0-	-29	-0-	13	1	144	2	N		-0-				-0-
11		240 N	234	-0-	-6	-0-	25	1	209	2	N		-0-				-0-
CITY OF EL CAMPO (YEGUA)													CNTY: WHARTON				
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.																	
CITY OF EL CAMPO UNIT																	
				WELL #:	1	RRCID ->	127746	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL	DEPTH	11479	PERF. 9288 - 9406				
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
CLAUDE WATTS (YEGUA 12600)													CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY																	
KEELAND GAS UNIT																	
				WELL #:	1	RRCID ->	280482	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL	DEPTH	12999	PERF.12553 - 12622				
06		7710 #	7070	-0-	-640	-0-	600	1	5036	2	N		1304	1410	1		456
							1434	9									
07		7967 #	7016	-0-	-951	-0-	620	1	4969	2	N		1297	1238	1		515
							1427	9									
08		7967 #	6372	-0-	-1595	-0-	620	1	4371	2	N		1255	1250	1		520
							1381	9									
09		0	5728	-0-	5728	5728	600	1	3989	2	N		1035	1246	1		309
							1139	9									
10		0	6198	-0-	6198	11926	620	1	4238	2	N		1218	1047	1		480
							1340	9									
11		0	6299	-0-	6299	18225	600	1	4320	2	N		1254	1070	1		664
							1379	9									
CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS)													CNTY: BURLESON				
VERDUN OIL & GAS LLC																	
BARNHART-MAYFAIR UNIT																	
				WELL #:	1H	RRCID ->	136657	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL	DEPTH	12544	PERF.11385 - 17014				
06		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N		-0-				33
07		682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N		-0-				33
08		465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N		-0-				33
09		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N		-0-				33
10		0	548	-0-	548	548	548	3			N		-0-				33
11		0	587	-0-	587	1135	587	3			N		-0-				33

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 18705 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
MOORE, JESSE "A" WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	PROD	INJECT.	LIFT	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	42
CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835														
MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	40
YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314														
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	43
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	43
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	43
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	43
10	0		26	-0-	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	43
11	0		27	-0-	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	43
DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	23
WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	61
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	61
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	61
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	61
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	61
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176														
LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	85
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	85

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)				//CONT.//		18705 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
INEOS USA OIL & GAS LLC				//CONT.//		424176													
TERRELL				WELL #:		1H	RRCID ->	153348	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL	DEPTH	16617	PERF.12358 - 16617					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		60 N	58	-0-	-2	-0-			58 2			N	-0-						-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-			53 2			N	-0-						-0-
08		62 N	59	-0-	-3	-0-			59 2			N	-0-						-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-			103 2			N	-0-						-0-
10		0	30	-0-	30	30			30 2			N	-0-						-0-
*11		94 N	64	-0-	-30	-0-			64 2			N	-0-						-0-
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				WELL #:		521544	RRCID ->		144138	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL	DEPTH	11281	PERF.10900 - 15120				
YEGUA-WARE UNIT						1RE													
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MCFARLANE, J. W.				WELL #:		3	RRCID ->		145663	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL	DEPTH	15341	PERF.11174 - 15341				
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->		148231	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL	DEPTH	15187	PERF.10995 - 15350				
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-			139 2			N	-0-						23
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-			75 2			N	-0-						23
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-			141 2			N	-0-						23
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-			167 2			N	-0-						23
10	0	205	-0-	205	205	205			205 2			N	-0-						23
11	0	378	-0-	378	583	378			378 2			N	-0-						23
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT				WELL #:		1	RRCID ->		148232	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL	DEPTH	15618	PERF.11210 - 15618				
06	1560 X	627	-0-	-933	-0-	627			627 2			N	-0-						65
07	1612 X	617	-0-	-995	-0-	617			617 2			N	-0-						65
08	1612 X	697	-0-	-915	-0-	697			697 2			N	-0-						65
09	1560 X	459	-0-	-1101	-0-	459			459 2			N	-0-						65
10	0	351	-0-	351	351	351			351 2			N	-0-						65
11	0	432	-0-	432	783	432			432 2			N	-0-						65
PRIDE ENERGY COMPANY				WELL #:		677050	RRCID ->		145817	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL	DEPTH	14881	PERF.11107 - 14881				
WALDORF-SCHEHIN						1													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						177
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						177
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						177

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)		//CONT.//		18705 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON	
VERDUN OIL & GAS LLC				884566						
WILKINS, MABEL		WELL #:		6H	RRCID ->	143940	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	13972 PERF.11051 - 14348
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-	105
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-	105
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-	105
09	0	236	-0-	236	236	236 3		N	-0-	105
10	0	374	-0-	374	610	374 3		N	-0-	105
11	0	577	-0-	577	1187	577 3		N	-0-	105
MOORE, ROBERT T. ESTATE		WELL #:		4H	RRCID ->	144908	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	14592 PERF.11229 - 15512
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
RUBENSTEIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	149586	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	16209 PERF.11053 - 16764
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
MOORE, ROBERT UNIT		WELL #:		1AH	RRCID ->	156775	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	17059 PERF.11481 - 16229
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	48
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	48
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
11	0	3	-0-	3	3	3 3		N	-0-	48
MOORE, ROBERT ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	157898	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	12136 PERF.11690 - 14900
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	164
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-	164
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-	164
09	0	99	-0-	99	99	99 3		N	-0-	164
10	0	86	-0-	86	185	86 3		N	-0-	164
11	0	52	-0-	52	237	52 3		N	-0-	164
MOORE, R. ESTATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	157900	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	15518 PERF.11515 - 15518
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-	144
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-	144
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	144
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3		N	-0-	144
10	0	31	-0-	31	31	31 3		N	-0-	144
11	0	37	-0-	37	68	37 3		N	-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						
M	0	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
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HUTCHESON, J. C.				WELL #: 1I	RRCID -> 005629	COMPL. DATE 03/30/1988	TOTAL DEPTH 5937	PERF. 5503	-	5533						
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-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-2				WELL #: 14	RRCID -> 005633	COMPL. DATE 12/08/2016	TOTAL DEPTH 5875	PERF. 5494	-	5534						
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-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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						
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-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		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						
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-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		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						
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SOWDEN, G. M. B				WELL #: 4	RRCID -> 061287	COMPL. DATE 02/25/1975	TOTAL DEPTH 5973	PERF. 5597	-	5684						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)										//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//										463338									
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1										WELL #:		79	RRCID -> 091585		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4364 - 4424
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM		
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-		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
11		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
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-		
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1										WELL #:		86	RRCID -> 109447		COMPL. DATE 10/09/2012		TOTAL DEPTH 5990		PERF. 5530 - 5560
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				154		
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				154		
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	139				293		
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				293		
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				293		
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				293		
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1										WELL #:		87	RRCID -> 152398		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5532 - 5562
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-		
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
HUTCHESON, J. C.										WELL #:		11	RRCID -> 152401		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5520 - 5560
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-		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1										WELL #:		88	RRCID -> 165857		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5482 - 5512
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-		
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
HUTCHESON, J. C.										WELL #:		6R	RRCID -> 166727		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 5534 - 5564
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-		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		

CLEAR LAKE, W. (FRIO)										//CONT.//		18853 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//										463338											
HUTCHESON, J. C.										WELL #:		12		RRCID -> 167181		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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

TEJAS FEE										WELL #:		1		RRCID -> 171229		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5544 - 5584			
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-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			
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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

KM										WELL #:		3		RRCID -> 280063		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5505 - 5545			
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
HUTCHESON, J. C.				WELL #:	2	RRCID ->	053512	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	5499	-	5512				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	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				
06	2310 X	252	-0-	-2058	-0-	250	2	2	9	N	2						93		
07	2387 X	906	-0-	-1481	-0-	904	2	2	9	N	2						95		
08	2232 X	1249	-0-	-983	-0-	1246	2	3	9	N	3						98		
09	2160 X	569	-0-	-1591	-0-	567	2	2	9	N	2						100		
10	2139 X	28	-0-	-2111	-0-	27	2	1	9	N	1						101		
11	0	138	-0-	138	138	136	2	2	9	N	2						103		
CLEVELAND				18929 001	ASSOCIATED				49B				CNTY: LIBERTY						
PETRODOME OPERATING, LLC				660286															
BALDWIN, R. G.				WELL #:	1	RRCID ->	225571	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6070	-	6074				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						22		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						22		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						22		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						22		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						22		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						22		
CLEVELAND, NORTH				18931 001	ASSOCIATED				49B				CNTY: LIBERTY						
B.O. OIL COMPANY				040830															
MCDONALD, HAMILL				WELL #:	1	RRCID ->	226524	COMPL. DATE	N/A					TOTAL DEPTH	10991	PERF.	5675	-	5756
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	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-						-0-		
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-						-0-		
11	0	104	-0-	104	104	104	1			N	-0-						-0-		

CLEVELAND, N. (VICKSBURG)													18931 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC													809730					
NORTH CLEVELAND													WELL #: 1	RRCID -> 281588	COMPL. DATE 11/20/2014	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4043 - 4045	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50	
10	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50	
11	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50	
CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.)													18931 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
TEXANA OPERATING COMPANY													844253					
BANK OF THE SOUTHWEST													WELL #: 1	RRCID -> 077321	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 9222	PERF. 8900 - 8906	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
CLEVELAND, S. (YEGUA 6250)													18935 350	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY		
JET OIL PRODUCERS, INC.													432118					
SUGARBERRY UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 281884	COMPL. DATE 01/22/2011	TOTAL DEPTH 9714	PERF. 5964 - 9336	
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CLEVELAND S. (5850)													18935 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIBERTY		
PETRODOME OPERATING, LLC													660286					
KIRBY													WELL #: 1	RRCID -> 121031	COMPL. DATE 09/28/2018	TOTAL DEPTH 7212	PERF. 3502 - 3508	
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-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CLEVELAND, S. (6550)													18935 590	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
PETRODOME OPERATING, LLC													660286					
KIRBY													WELL #: 3	RRCID -> 197424	COMPL. DATE 08/29/2003	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 6550 - 6578	
06	1710 N		-0-	-0-	-1710	-0-					Y	497	524	1			213	
07	1643 N		-0-	-0-	-1643	-0-					Y	443	526	1			130	
08	1207 N		1207	-0-	-0-	-0-		31	3	1176	9	Y	1069	1002	1		197	
09	DLQ G-10		2179	-0-	2179	2179		615	3	1564	9	Y	1422	1257	1		362	
10	DLQ G-10		1765	-0-	1765	3944		328	3	1437	9	Y	1306	1256	1		412	
11	0		1541	-0-	1541	5485		347	3	1194	9	Y	1085	1165	1		332	

CLINTON (MIOCENE 2700)														
FALCON OIL & GAS COMPANY, INC.														
VAN BIBBER GAS UNIT														
18992 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
259871														
WELL #: 1					RRCID -> 130568 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2691 - 2696									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2022 - WELL PLUGGED 11/13/22														
CLINTON (MIOCENE 3850)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
GEACONE HEIRS														
18992 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
048169														
WELL #: 1					RRCID -> 280659 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 3870 - 3873									
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									13
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									13
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-									13
*09	8680 R	8680	-0-	-0-	-0-	150	1	8530	2	N	-0-			13
10	0	15097	-0-	15097	15097	310	1	14677	2	N	100			113
						110	9							
11	0	12463	-0-	12463	27560	264	1	12199	2	N	-0-			113
MOSES, TOM														
SANDERS, KATIE S. ET AL														
590136														
WELL #: 3					RRCID -> 127997 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775									
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CLINTON (MOODY 8400)														
EVOLUTION RESOURCES, LLC														
COLLINS GAS UNIT														
18992 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
256686														
WELL #: 3					RRCID -> 068752 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 8328									
06	13170 X	10407	-0-	-2763	-0-	10305	2	102	9	N	93			102
07	13609 X	11482	-0-	-2127	-0-	11432	2	50	9	N	45			147
08	10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	10918	2	24	9	N	22	134	1	35
09	11160 X	10981	-0-	-179	-0-	10891	2	90	9	N	82			117
10	0	13284	-0-	13284	13284	13195	2	89	9	N	81	147	1	51
11	0	10166	-0-	10166	23450	10066	2	100	9	N	91			142
CLINTON, N. (YEGUA 8400)														
WRD OPERATING LLC														
SCURLOCK TRUST														
18994 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
100758														
WELL #: 1					RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200

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
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	BALANCE		
06	3277	3277	-0-	-0-	-0-	811	1	2466	2	N	-0-			128		
07	3379	2621	-0-	-758	-0-	639	1	1982	2	N	-0-			128		
08	3379	2305	-0-	-1074	-0-	743	1	1562	2	N	-0-			128		
09	0	2617	-0-	2617	-0-	767	1	1848	2	N	2			130		
						2	9									
10	0	3312	-0-	3312	-0-	710	1	2600	2	N	2			132		
						2	9									
*11	7500	2469	-0-	-5031	-0-	590	1	1877	2	N	2			134		
						2	9									

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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18	7	-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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BROWN, E. W. GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 271032	COMPL. DATE 05/28/2014	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 7646	7660
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
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-			17
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	N	-0-			17

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
NICHOLAS HACKBERRY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 274323	COMPL. DATE 09/23/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7680 - 7720					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-		

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							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.																			
				WELL #:	1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	9293	PERF. 8921 - 8925							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ODOM GAS UNIT																			
				WELL #:	1WD	RRCID ->	248697	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 6680 - 6975							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	INJECT	-0-	-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							
06	15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	-0-	431 1	15036	2	N	249	176 1	246						
							274 9												
07	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	-0-	2815 1	13555	2	N	255	335 1	166						
							281 9												
08	13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	-0-	11997 2	1693	3	N	213	176 1	203						
							234 9												
09	14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	-0-	13831 2	251	9	N	228	178 1	253						
10	0	12912	-0-	12912	12912	12912	10967 2	1695	3	N	227	359 1	121						
							250 9												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	12912				N	250	183 1	188						
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							
06	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	-0-	148 1	5154	2	N	681	741 1	403						
							749 9												
07	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	-0-	712 1	4864	2	N	738	896 1	245						
							812 9												
08	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	-0-	4865 2	774	3	N	701	544 1	402						
							771 9												
09	0	6007	-0-	6007	6007	6007	5220 2	79	3	N	644	718 1	328						
							708 9												
10	0	6205	-0-	6205	12212	12212	4614 2	789	3	N	729	764 1	293						
							802 9												
11	0	5937	-0-	5937	18149	18149	5167 2	770	9	N	700	766 1	227						

COCONUT (ANOMALINA 4)				//CONT.//	19285 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327													
MANGO				WELL #:	1	RRCID -> 236764				COMPL. DATE 04/02/2008				TOTAL DEPTH 12227 PERF.11869 - 12280				
M	ALLOW CODE			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	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
06	870	N	747	-0-	-123	-0-	747	2	N	-0-		7
07	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	2	N	-0-		7
08	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2	N	-0-		7
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	600	2	N	160	165 1	2
10	0		585	-0-	585	585	585	2	N	-0-		2
11	0		339	-0-	339	924	339	2	N	-0-		2

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. SAHA-PETERSEN GAS UNIT				810815 WELL #:	3	RRCID -> 246621	COMPL. DATE 01/28/2009	TOTAL DEPTH 12780	PERF.12173	- 13066	
06	10290 X	10285	-0-	-5	-0-	1260 168 9	8857 3 N	153	181	1	174
07	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	1302 169 9	9257 3 N	154	173	1	155
08	11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	1302 169 9	9591 3 N	154			309
09	10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	1302 166 9	9240 3 N	151	180	1	280
10	0	10576	-0-	10576	10576	1302 183 9	9091 3 N	166	176	1	270
11	0	9640	-0-	9640	20216	1260 190 9	8190 3 N	173	244	1	199

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
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)					19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO		
ALTA MESA SERVICES, LP					015721							
FOSTER " B "					WELL #:	RRCID -> 210246	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 9868 -	9880		
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	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			35	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			35	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011												

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				//CONT.//		19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
BULL OPERATING, LLC						106449													
FOSTER LUMBER CO. "D"				WELL #:		10		RRCID -> 097266		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 10985		PERF.10420 - 10472					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		1398 N	5	-0-	-1393	-0-			5 1			N	-0-						-0-
07		62 N	5	-0-	-57	-0-			5 1			N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
FEAGIN, PAULA				WELL #:		1		RRCID -> 135552		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 11015		PERF. 9290 - 9308					
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
RICHARDS, F. M. & L. L.				WELL #:		2		RRCID -> 135553		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 4850 - 4875					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
FOSTER MINERAL LTD				WELL #:		1		RRCID -> 148160		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11421		PERF. 4546 - 4556					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"				WELL #:		9		RRCID -> 172653		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 10486		PERF. 8924 - 8930					
06	10	N	5	-0-	-5	-0-			5 1			N	-0-						25
07	11	N	5	-0-	-6	-0-			5 1			N	-0-						25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
FOSTER -A-				WELL #:		4		RRCID -> 174929		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9424 - 9436					
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	-0-	-0-	-0-	2145						N	-0-						95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2145						N	-0-						95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2145						N	-0-						95
RICHARDS, F. M. & L. L.				WELL #:		3		RRCID -> 177251		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10090 - 10097					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)										//CONT.//		19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
BULL OPERATING, LLC										//CONT.//		106449									
FOSTER LUMBER CO. "A"										WELL #:		7		RRCID -> 181181		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 11721		PERF. 9732 - 9747	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		1773						Y	NO RPT					-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		1773						Y	NO RPT					-0-		
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		1773						Y	-0-					-0-		
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		1773						Y	-0-					-0-		
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		1773						Y	-0-					-0-		
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		1773						Y	-0-					-0-		
FOSTER LUMBER CO. "A"										WELL #:		10		RRCID -> 185409		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 11487		PERF.11336 - 11378	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
FOSTER LUMBER CO. "E"										WELL #:		11		RRCID -> 191846		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10940 - 10974	
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	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					103		
10		0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					103		
11		0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					103		
FOSTER LUMBER CO. "D"										WELL #:		15		RRCID -> 197382		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9530 - 9540	
06		60 N		5	-0-		-55						N	-0-					33		
07		62 N		5	-0-		-57			5	1		N	-0-					33		
08		0 N	-0-		-0-		-0-			5	1		N	-0-					33		
09		0	-0-		-0-		-0-						N	-0-					33		
10		0	-0-		-0-		-0-						N	-0-					33		
11		0 N	-0-		-0-		-0-						N	-0-					33		
FOSTER LUMBER CO. "D"										WELL #:		16		RRCID -> 199422		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9822 - 9854	
06		60 N		5	-0-		-55			5	1		Y	-0-					33		
07		62 N		5	-0-		-57			5	1		Y	-0-					33		
08		0 N	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					33		
09		0	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					33		
10		0	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					33		
11		0 N	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					33		
RICHARDS										WELL #:		4		RRCID -> 229332		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9364 - 9372	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-		
FOSTER LUMBER CO. "D"										WELL #:		12		RRCID -> 232308		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 11805		PERF. 9426 - 9437	
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-		
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-		
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-		

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
BULL OPERATING, LLC				//CONT.//		106449									
RICHARDS				WELL #:		5	RRCID -> 235133		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11218 - 11252		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
0							AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
FOSTER LUMBER CO. "A"				WELL #:		12	RRCID -> 235148		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9858 - 9894		
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RICHARDS				WELL #:		6	RRCID -> 243018		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11461		PERF. 9668 - 9680		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
FEAGIN				WELL #:		2	RRCID -> 246225		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 11556		PERF. 9839 - 9870		
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
VANN				WELL #:		1	RRCID -> 247543		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11014 - 11032		
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HOUGHTON				WELL #:		1	RRCID -> 247909		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11628		PERF.11012 - 11027		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
TEMPLE				WELL #:		1	RRCID -> 249149		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11034 - 11050		
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)										//CONT.// 19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
BULL OPERATING, LLC										//CONT.// 106449											
VANN										WELL #: 2		RRCID -> 249154		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 11615		PERF.11024 - 11060			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
06		12 N		5	-0-	-7	-0-		5	1				N	-0-					21	
07		9 N		5	-0-	-4	-0-		5	1				N	-0-					21	
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21	
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21	
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21	
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					21	
GRIGGS										WELL #: 1		RRCID -> 250512		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11042 - 11053			
06		10 N		5	-0-	-5	-0-		5	1				N	-0-					-0-	
07		10 N		5	-0-	-5	-0-		5	1				N	-0-					-0-	
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
VANN										WELL #: 3		RRCID -> 255285		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 11619		PERF.11050 - 11070			
06		10 N		5	-0-	-5	-0-		5	1				N	-0-					57	
07		10 N		5	-0-	-5	-0-		5	1				N	-0-					57	
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					57	
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					57	
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					57	
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					57	
USA-COLDSRINGS										WELL #: 4		RRCID -> 258273		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 11411		PERF.10994 - 11052			
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	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					4	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					4	
VANN										WELL #: 4		RRCID -> 261215		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11026 - 11198			
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		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
GIBBS										WELL #: 1		RRCID -> 262307		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10860 - 10880			
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	743							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	743							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	743							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	743							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	743							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	743							N	NO RPT					-0-	
HOUGHTON										WELL #: 2		RRCID -> 263172		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11298 - 11310			
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-	
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)			//CONT.//		19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO							
BULL OPERATING, LLC			//CONT.//		106449															
TEMPLE			WELL #:		4		RRCID -> 269779		COMPL. DATE 03/26/2013		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11036 - 11048							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
FOSTER "A"																				
					WELL #:	3 R	RRCID -> 281737	COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10290 - 10980								
06	300 N	178	-0-	-122	-0-			5	1	173	9	N	157	157	1				-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	1			N	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
JET OIL PRODUCERS, INC.																				
USA COLDSRINGS					432118	3	RRCID -> 226266	COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 11440		PERF.11194 - 11318								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						154	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						154	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						154	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						154	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						154	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						154	
USA-COLDSRINGS																				
					WELL #:	5	RRCID -> 254491	COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 11684		PERF. 9475 - 9489								
06	T. A.	22	-0-	22	76			5	1	17	9	N	15						120	
07	T. A.	22	-0-	22	98			5	1	17	9	N	15						135	
08	14B DENY	19	-0-	19	117			5	1	14	9	N	13						148	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117							N	-0-						148	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117							N	-0-						148	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117							N	-0-						148	
FOSTER "D"																				
					WELL #:	17	RRCID -> 258132	COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 9876 - 9912								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						36	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						36	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						36	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						36	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						36	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						36	
USA																				
					WELL #:	2	RRCID -> 258332	COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 9749		PERF. 9543 - 9562								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						50	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						50	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						50	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						50	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						50	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						50	

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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)					19428 225	NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: SAN JACINTO				
JET OIL PRODUCERS, INC.					432118															
FOSTER LUMBER CO. -D-					WELL #:	3	RRCID ->	005703	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL	DEPTH	7928	PERF.	5560	-	5570			
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FOSTER LUMBER CO. -D-					WELL #:	20	RRCID ->	203478	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL	DEPTH	8774	PERF.	7925	-	7974			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2909	2909						Y	-0-					67	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2909	2909						Y	-0-					67	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2909	2909						Y	-0-					67	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2909	2909						Y	-0-					67	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2909	2909						Y	-0-					67	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2909	2909						Y	-0-					67	
FOSTER 'D'					WELL #:	17	RRCID ->	264070	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL	DEPTH	10013	PERF.	7900	-	7919			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	196	196						N	-0-					105	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	196	196						N	-0-					105	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	196	196						N	-0-					105	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	196	196						N	-0-					105	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	196	196						N	-0-					105	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	196	196						N	-0-					105	
COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)					19428 585	ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: SAN JACINTO				
BULL OPERATING, LLC					106449															
RICHARDS					WELL #:	7	RRCID ->	254623	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL	DEPTH	4627	PERF.	4524	-	4528			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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			
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

COLD SPRINGS (4440)														
JET OIL PRODUCERS, INC.														
FOSTER LUMBER CO B														
19428 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO														
432118														
WELL #: 6 RRCID -> 175102 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4496 - 4498														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
COLD SPRINGS (5865)														
BULL OPERATING, LLC														
TEMPLE														
19428 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO														
106449														
WELL #: 2SD RRCID -> 247411 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4884 - 4924														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLD SPRINGS (6900)														
JET OIL PRODUCERS, INC.														
FOSTER LUMBER CO. -B-														
19428 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO														
432118														
WELL #: 1 RRCID -> 135608 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6937 - 6953														
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)														
BULL OPERATING, LLC														
FOSTER LUMBER CO. 'B'														
19429 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO														
106449														
WELL #: 2 RRCID -> 264066 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7878														
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
COLE CREEK (YEGUA)														
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC														
STARK														
19472 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
259796														
WELL #: 1 RRCID -> 258491 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 17250 PERF. 14805 - 14823														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLINE		19603 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118									
USA-COLDSRING		WELL #: 3		RRCID -> 283461		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4862 - 4864	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
COLINE (YEGUA -A-)		19603 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118									
USA-COLDSRING		WELL #: 2		RRCID -> 266021		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 5698		PERF. 4595 - 4600	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
COLINE, WEST (YEGUA -B-)		19609 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
BULL OPERATING, LLC		106449									
BOTTOMS		WELL #: 2		RRCID -> 264127		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4690 - 4692	
06	0 N	5	-0-	5 B	-41209	5 1					103
07	0 N	5	-0-	5 B	-41204	5 1					103
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41204						103
09	5 N	-0-	-0-	-5 B	-41204						103
10	0	-0-	-0-	-0- B	-41204						103
11	0	-0-	-0-	-0- B	-41204						103
COLLEGEPORT (8A)		19637 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677									
REGNIER UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 208768		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5583 - 5584	
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
COLLEGEPORT (2900)		19637 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976									
W. F. GREEN III		WELL #: 1		RRCID -> 258189		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3006 - 3009	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLLINS LAKE (FRI0 9350) 19697 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 DRISCOLL S.W.D. INC. 228485
 JIMMY PHILLIPS WELL #: RRCID -> 112994 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2012

COLLINS LAKE (FRI0 11,400 FB-B) 19697 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 STANGER WELL #: 1 RRCID -> 206977 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 11468 - 11631

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	300 1	3779 2		N	54	173 1		215
07	4371 X	3806	-0-	-565	-0-	310 1	3439 2		N	52			267
08	4371 X	3617	-0-	-754	-0-	300 1	3262 2		N	50			317
09	0	3610	-0-	3610	3610	300 1	3249 2		N	55	181 1		191
10	0	2831	-0-	2831	6441	280 1	2506 2		N	41			232
11	0	2639	-0-	2639	9080	250 1	2349 2		N	36			268

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	275 N	70	-0-	-205	-0-	70 2			Y	-0-			27
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			Y	-0-			27
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			Y	-0-			27
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			Y	-0-			27
10	0	68	-0-	68	68	68 2			Y	-0-			27
11	0	68	-0-	68	136	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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

COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650)			19704 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
BEJO CORPORATION			061990					
RALPH-MILLER			WELL #: 2A	RRCID -> 119120	COMPL. DATE 07/05/1985	TOTAL DEPTH	9995 PERF. 9550 - 9598	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
COLUMBUS (CONSOLIDATED)			19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171					
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 101-L	RRCID -> 005804	COMPL. DATE 05/14/1956	TOTAL DEPTH 10191	PERF. 9518 - 9530	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	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	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	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	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	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	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	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	
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-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				//CONT.// 208171															
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286		PERF. 8040 - 8070							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1004		RRCID -> 166959		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 7832 - 7840							
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8728 - 8735							
*01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	407	1	218	2	Y	-0-							-0-
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	372	1	171	2	Y	-0-							-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	840	1	350	2	Y	-0-							-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	295	1	285	2	Y	-0-	3		3	1			-0-
							3	9											
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	326	1	259	2	Y	-0-							-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	374	1	286	2	Y	-0-							-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	358	1	143	2	Y	-0-							-0-
08	372	N	309	-0-	-63	-0-	284	1	25	2	Y	-0-							-0-
09	330	N	107	-0-	-223	-0-	95	1	12	9	Y	-0-	11		9	1			2
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	1			Y	-0-			2	1			-0-
*11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1000	1	3	9	Y	-0-	3		3	1			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6712 - 6764							
06	3120	X	2245	-0-	-875	-0-	1303	1	942	2	Y	-0-							-0-
07	3224	X	1032	-0-	-2192	-0-	697	1	335	2	Y	-0-							-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-							-0-
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-							-0-
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-							-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-							-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 9814		PERF. 8162 - 8166							
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: COLORADO			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC																			
COLUMBUS FIELD UNIT																			

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171							
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	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	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	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	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316	
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	697 1	516 2	Y	1
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	664 1	272 2	Y	1
08	930 N	476	-0-	-454	-0-	441 1	35 2	Y	1
09	900 N	518	-0-	-382	-0-	518 1		Y	1
*10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 1		Y	1
*11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 1		Y	1

COLUMBUS (CONSOLIDATED)														CNTY: COLORADO	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC															
COLUMBUS FIELD UNIT															
WELL #: 508 RRCID -> 207033 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	85 1	65 2	Y	282	321 1				194	
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	310 9	45 2	Y	269	338 1				125	
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	110 1	9 2	Y	352	343 1				134	
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	296 9			222	172 1				184	
*10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	146 1	244 9	Y	346	357 1				173	
*11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	387 9	155 1	Y	303	337 1				139	
						150 1	381 9	Y							
						150 1	333 9	Y							
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 53 RRCID -> 290228 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6720 - 6773															
06	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1159 1	846 2	Y	-0-					-0-	
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1250 1	551 2	Y	-0-					-0-	
08	1426 N	1094	-0-	-332	-0-	1013 1	81 2	Y	-0-					-0-	
09	1470 N	239	-0-	-1231	-0-	216 1	23 9	Y	21	8 1				13	
*10	1519 N	343	-0-	-1176	-0-	302 1	41 9	Y	37	35 1				15	
11	1050 N	316	-0-	-734	-0-	284 1	32 9	Y	29	34 1				10	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836															
KOLLMAN CHARLES F. WELL #: 1 RRCID -> 120769 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	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															
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	51		Y	-0-					61	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	51		Y	-0-					61	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	51		Y	-0-					61	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	51		Y	-0-					61	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	51		Y	-0-					61	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	51		Y	-0-					61	
STRAND ENERGY, L.C. 824758															
HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 16 RRCID -> 165910 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 10380 - 10388															
06	5670 X	5246	-0-	-424	-0-	133 1	4992 3	Y	110	150 1				109	
07	5735 X	4753	-0-	-982	-0-	121 9	4530 3	Y	99	72 1				136	
08	5735 X	1068	-0-	-4667	-0-	114 1	945 3	Y	35	68 1				103	
09	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-	109 9			-0-					103	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1			-0-					103	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	39 9			-0-	55 1				48	

COLUMBUS (CONSOLIDATED)														
STRAND ENERGY, L.C.														
HASTEDT, EMMA "B"														
WELL #: 17 RRCID -> 165912 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 8474														
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	BALANCE
06	14B DENY	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2022														
HASTEDT, EMMA "B"														
WELL #: 15 RRCID -> 165917 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9432 - 9439														
06	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	144	1	5406	3	Y	125	149	1	107
						138	9							
07	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	132	1	5260	3	Y	133	83	1	157
						146	9							
08	5611 X	1437	-0-	-4174	-0-	113	1	1278	3	Y	42	82	1	117
						46	9							
09	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-			117
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			117
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	1	54
CULLEN, H. R. ET AL														
WELL #: 9 RRCID -> 175095 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 10477 PERF. 10379 - 10389														
06	12900 X	11521	-0-	-1379	-0-	322	1	10983	3	Y	196	214	1	42
						216	9							
07	13330 X	10104	-0-	-3226	-0-	273	1	9663	3	Y	153	131	1	64
						168	9							
08	12865 X	2425	-0-	-10440	-0-	198	1	2158	3	Y	63	112	1	15
						69	9							
09	11790 X	-0-	-0-	-11790	-0-					Y	-0-			15
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
CULLEN, H. R. ET AL														
WELL #: 7 RRCID -> 209812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464														
06	1200 N	982	-0-	-218	-0-	25	1	936	3	Y	19	19	1	84
						21	9							
07	1271 N	657	-0-	-614	-0-	15	1	608	3	Y	31	66	1	49
						34	9							
08	1302 N	150	-0-	-1152	-0-	11	1	128	3	Y	10	59	1	-0-
						11	9							
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CULLEN-HASTEDT														
WELL #: 10 RRCID -> 282321 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9505 - 9570														
06	4890 X	1104	-0-	-3786	-0-	28	1	1052	3	N	22	165	1	47
						24	9							
07	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	233	1	9306	3	N	379	216	1	210
						417	9							
08	4371 X	3351	-0-	-1020	-0-	19	1	3158	3	N	158	201	1	167
						174	9							
09	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-			167
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167

COLUMBUS (CONSOLIDATED) STRAND ENERGY, L.C. CULLEN, H. R. ET AL				//CONT.// //CONT.// WELL #:	19837 005 824758 11	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
						RRCID ->	284589	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10394 - 10405					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	22830	X	22666	-0-	-0-	-164		-0-	605	1	21614	3	Y	406	443	1			224
07	23591	X	21484	-0-	-0-	-2107		-0-	447	9									
08	23591	X	4602	-0-	-0-	-18989		-0-	545	1	20511	3	Y	389	331	1			282
09	22830	X	-0-	-0-	-0-	-22830		-0-	428	9									
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	376	1	4176	3	Y	45	287	1			40
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	50	9									40
MAREK				WELL #:				1	RRCID ->	292694	COMPL. DATE	04/29/2022	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	10184 - 10190		
06	17530	X	17530	-0-	-0-	-0-		-0-	16787	3	743	9	N	675	740	1			535
07	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-		-0-	18388	3	838	9	N	762	755	1			542
08	14911	X	4579	-0-	-0-	-10332		-0-	4394	3	185	9	N	168	580	1			130
09	18450	X	-0-	-0-	-0-	-18450		-0-					N	-0-					130
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					130
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					130
HASTEDT 'A'				WELL #:				5	RRCID ->	293649	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL	DEPTH	12654	PERF.	N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
COLUMBUS, WEST (Z-18-A) RIDGELING WELL SALVAGE KEARNEY, C. W.				19844 852 711114 WELL #:				1	RRCID ->	146799	COMPL. DATE	11/00/1982	TOTAL	DEPTH	11010	PERF.	N/A		
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT				20211 001 215343 WELL #:				3308	RRCID ->	005900	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL	DEPTH	5139	PERF.	4870 - 4924		
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		131 U	RRCID ->	040171	COMPL. DATE	08/31/1966	TOTAL DEPTH	5165	PERF. 4760	-	4770
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KROHN, P. G.		WELL #:		2	RRCID ->	040752	COMPL. DATE	12/06/1966	TOTAL DEPTH	4956	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2916	RRCID ->	058797	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4828	-	4835
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3513	RRCID ->	061090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4847	-	4892
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1518	RRCID ->	064417	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	5073	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID ->	065268	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025	RRCID ->	065895	COMPL. DATE	03/27/1976	TOTAL DEPTH	5129	PERF. N/A		
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CONROE			//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		4118	RRCID -> 068476		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH		5084 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		4015	RRCID -> 070465		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH		4950 PERF. N/A			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		426	RRCID -> 079677		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH		5113 PERF. 4696 - 4750			
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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			
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3514	RRCID -> 158064		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH		5284 PERF. 4806 - 4820			
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		1516	RRCID -> 159115		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 4634 - 4640			
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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 #:		3505	RRCID -> 159118	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777	-	4797
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID -> 159471	COMPL. DATE 09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880	-	4885
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID -> 159511	COMPL. DATE 10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746	-	4798
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID -> 164257	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4656	-	4668
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID -> 164259	COMPL. DATE 08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 4595	-	4654
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	31 1	73 2	Y	-0-		-0-
						7 4					
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	26 1	92 2	Y	-0-		-0-
						6 4					
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	24 1	70 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	20 1	40 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
10	0	125	-0-	125	125	27 1	98 2	Y	-0-		-0-
11	0	142	-0-	142	267	35 1	104 2	Y	-0-		-0-
						3 4					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4572	-	4634	
M	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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID ->	164637	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 4866	-	4874	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID ->	164638	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4815	-	4826	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID ->	164675	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4832	-	4836	
06	930 N	784	-0-	-146	-0-	217	1	515	2	Y	-0-			-0-
						52	4							
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	191	1	665	2	Y	-0-			-0-
						43	4							
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	195	1	566	2	Y	-0-			-0-
						15	4							
09	780 N	528	-0-	-252	-0-	167	1	336	2	Y	-0-			-0-
						25	4							
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	203	1	749	2	Y	-0-			-0-
11	0	818	-0-	818	818	201	1	602	2	Y	-0-			-0-
						15	4							

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 3613		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
				RRCID -> 165114		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4695 - 4701	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2670 X	1677	-0-	-993	-0-	464 1	1103 2	Y	-0-
						110 4			
07	2387 X	2089	-0-	-298	-0-	443 1	1545 2	Y	-0-
						101 4			
08	2170 X	1972	-0-	-198	-0-	495 1	1438 2	Y	-0-
						39 4			
09	1950 X	1312	-0-	-638	-0-	416 1	833 2	Y	-0-
						63 4			
10	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	572 1	2107 2	Y	-0-
11	0	2678	-0-	2678	2678	657 1	1972 2	Y	-0-
						49 4			
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 219		RRCID -> 165350		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4944 - 4952	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3713		RRCID -> 165353		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4656 - 4708	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3816		RRCID -> 165358		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4904 - 4916	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 706		RRCID -> 165436		COMPL. DATE 10/09/1997		TOTAL DEPTH 5191 PERF. 4832 - 4842	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID -> 165438	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732					
M	ALLOW 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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-			-0-
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID -> 165753	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 - 4790					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID -> 165780	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 - 4692					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID -> 165782	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692 - 4738					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID -> 165784	COMPL. DATE 10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4858 - 4870					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE			//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3622	RRCID -> 165789		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4738 - 4751				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT			WELL #:		3604	RRCID -> 165935		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH		5300 PERF. 4880 - 4885				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT			WELL #:		2307	RRCID -> 166160		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4684 - 4740				
06	1680 X	1595	-0-	-85	-0-	441	1	1049	2	Y	-0-					-0-
						105	4									
07	1736 X	1452	-0-	-284	-0-	308	1	1074	2	Y	-0-					-0-
						70	4									
08	1736 X	547	-0-	-1189	-0-	137	1	399	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
09	1200 N	403	-0-	-797	-0-	128	1	256	2	Y	-0-					-0-
						19	4									
10	1240 N	742	-0-	-498	-0-	158	1	584	2	Y	-0-					-0-
11	0	815	-0-	815	815	200	1	600	2	Y	-0-					-0-
						15	4									

CONROE FIELD UNIT			WELL #:		111	RRCID -> 166286		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH		5166 PERF. 4756 - 4958				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT			WELL #:		2106	RRCID -> 166344		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH		5152 PERF. 4720 - 4772				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 1702		ASSOCIATED RRCID -> 166345		CAPACITY COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 5195		PERF. 4796 - 4808		CNTY: MONTGOMERY				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1770 X	681	-0-	-1089	-0-	188	1 45	448	2	Y	-0-					-0-
07	1798 X	970	-0-	-828	-0-	206	1 47	717	2	Y	-0-					-0-
08	1798 X	1110	-0-	-688	-0-	279	1 22	809	2	Y	-0-					-0-
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	353	1 53	709	2	Y	-0-					-0-
10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	458	1	1687	2	Y	-0-					-0-
11	0	2282	-0-	2282	2282	559	1 42	1681	2	Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 1941	RRCID -> 166840	COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 5141		PERF. 4752 - 4798						
06	2430 X	2281	-0-	-149	-0-	630	1 150	1501	2	Y	-0-					-0-
07	2511 X	1866	-0-	-645	-0-	396	1 90	1380	2	Y	-0-					-0-
08	2511 X	208	-0-	-2303	-0-	52	1 4	152	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	169	-0-	-281	-0-	54	1 8	107	2	Y	-0-					-0-
10	465 N	287	-0-	-178	-0-	61	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	0	315	-0-	315	315	77	1 6	232	2	Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2924	RRCID -> 167207	COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 5131		PERF. 4726 - 4774						
06	2100 X	1943	-0-	-157	-0-	537	1 128	1278	2	Y	-0-					-0-
07	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	469	1 107	1634	2	Y	-0-					-0-
08	2170 X	1627	-0-	-543	-0-	409	1 32	1186	2	Y	-0-					-0-
09	1950 X	1499	-0-	-451	-0-	475	1 71	953	2	Y	-0-					-0-
10	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	588	1	2170	2	Y	-0-					-0-
11	0	2971	-0-	2971	2971	728	1 55	2188	2	Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2708D	RRCID -> 167255	COMPL. DATE 09/26/2022		TOTAL DEPTH 5128		PERF. 3635 - 4015						
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-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069	RRCID -> 167257		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH		9255 PERF. 4808 - 4858					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIG		WELL #:		2802	RRCID -> 167258		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH		5127 PERF. 4796 - 4804					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911	RRCID -> 167444		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH		5220 PERF. 4698 - 4736					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID -> 167714		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH		5177 PERF. 4722 - 4734					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID -> 167749		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH		5277 PERF. 4798 - 4844					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #:		3606	RRCID ->	167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL	DEPTH	5122	PERF. 4928	- 4933				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID ->	168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL	DEPTH	12331	PERF. 4813	- 4824				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID ->	168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL	DEPTH	5272	PERF. 4844	- 4860				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID ->	168249	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL	DEPTH	5152	PERF. 4890	- 4896				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID ->	168336	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL	DEPTH	5100	PERF. 4612	- 4662				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID ->	168337	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL	DEPTH	5113	PERF. 4638	- 4690				
06	1920 X	1784	-0-	-136	-0-	493	1	1174	2	Y	-0-						-0-
						117	4										
07	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	459	1	1600	2	Y	-0-						-0-
						105	4										
08	1984 X	1551	-0-	-433	-0-	390	1	1131	2	Y	-0-						-0-
						30	4										
09	1770 X	654	-0-	-1116	-0-	207	1	416	2	Y	-0-						-0-
						31	4										
10	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	568	1	2093	2	Y	-0-						-0-
11	0	3100	-0-	3100	3100	760	1	2283	2	Y	-0-						-0-
						57	4										

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343						
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID -> 168786	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF. 5036 -	5040
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3908	RRCID -> 168787	COMPL. DATE 06/11/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4683 -	4727
06	2400 X	1371	-0-	-1029	-0-	379 1	902 2	Y	-0-	-0-
						90 4				
07	2480 X	736	-0-	-1744	-0-	156 1	544 2	Y	-0-	-0-
						36 4				
08	2480 X	734	-0-	-1746	-0-	185 1	535 2	Y	-0-	-0-
						14 4				
09	1380 N	578	-0-	-802	-0-	183 1	367 2	Y	-0-	-0-
						28 4				
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	217 1	798 2	Y	-0-	-0-
11	0	1075	-0-	1075	1075	263 1	792 2	Y	-0-	-0-
						20 4				
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID -> 169152	COMPL. DATE 11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4819 -	4854
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID -> 169202	COMPL. DATE 12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4968 -	4974
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID -> 169204	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817 -	4828
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 215343 WELL #: 3710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
				RRCID -> 169516		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH		5109 PERF. 4702 - 4760						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3313		RRCID -> 169520		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH		5128 PERF. 4791 - 4837				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 1953		RRCID -> 169670		COMPL. DATE 10/14/2015		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4803 - 4857				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3208		RRCID -> 169715		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH		5230 PERF. 4775 - 4784				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.//		20211 001 215343	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
		//CONT.//		WELL #: 3616	RRCID -> 170147	COMPL. DATE 02/17/1999	TOTAL DEPTH	5114	PERF. 4646	-	4702					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	690 N	433	-0-	-257	-0-	120	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	744 N	421	-0-	-323	-0-	28	4	312	2	Y	-0-					-0-
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	89	1	700	2	Y	-0-					-0-
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	20	4	417	2	Y	-0-					-0-
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	241	1	1102	2	Y	-0-					-0-
11	0	669	-0-	669	669	19	4	493	2	Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 1306	RRCID -> 170294	COMPL. DATE 09/04/1998	TOTAL DEPTH	5148	PERF. 4836	-	4846					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3619	RRCID -> 170782	COMPL. DATE 08/27/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4738	-	4743					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 110	RRCID -> 170783	COMPL. DATE 02/17/2016	TOTAL DEPTH	5219	PERF. 4954	-	4976					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3203	RRCID -> 170785	COMPL. DATE 10/05/1998	TOTAL DEPTH	5121	PERF. 4716	-	4774					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #:		2077	RRCID -> 170786		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH		5392 PERF. 4870 - 4929									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	240 N	228	-0-	-12	-0-		63	1		150	2	Y	-0-							-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-		59	1		206	2	Y	-0-							-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-		70	1		202	2	Y	-0-							-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-		72	1		143	2	Y	-0-							-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-		82	1		301	2	Y	-0-							-0-
11	0	399	-0-	399	399		98	1		294	2	Y	-0-							-0-
							7	4												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID -> 170934		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH		5258 PERF. 4904 - 4910									
06	DLQ G-10	1199	-0-	1199	4606		331	1		789	2	Y	-0-							-0-
07	5593 X	987	-0-	-4606	-0-		209	1		730	2	Y	-0-							-0-
08	1271 X	60	-0-	-1211	-0-		15	1		44	2	Y	-0-							-0-
09	150 N	40	-0-	-110	-0-		13	1		25	2	Y	-0-							-0-
10	155 N	89	-0-	-66	-0-		19	1		70	2	Y	-0-							-0-
11	0	105	-0-	105	105		26	1		77	2	Y	-0-							-0-
							2	4												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		802	RRCID -> 171928		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH		5060 PERF. 4842 - 4862									
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
11	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									
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2114	RRCID -> 172148		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH		5169 PERF. 4796 - 4850									
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
11	14B DENY	-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									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID -> 172520	COMPL. DATE 05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690	-	4738					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID -> 172564	COMPL. DATE 01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788	-	4796					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID -> 172695	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978	-	4988					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID -> 172806	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886	-	4900					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID -> 174644	COMPL. DATE 04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652	-	4708					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID -> 175123	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976	-	4992					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID -> 176320	COMPL. DATE 12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622	-	5678					
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-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID -> 177132		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH		5115	PERF. 4874 - 4884				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID -> 177196		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH		5169	PERF. 4931 - 4936				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID -> 178259		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH		5160	PERF. 5002 - 5008				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID -> 178260		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH		5136	PERF. 4712 - 4760				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID -> 182587		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH		5096	PERF. 4594 - 4604				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1637	RRCID -> 276469		COMPL. DATE 03/09/2015		TOTAL DEPTH		5402	PERF. 5076 - 5083				
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	234	1	558	2	Y	-0-					-0-
						56	4									
07	496 N	261	-0-	-235	-0-	55	1	193	2	Y	-0-					-0-
						13	4									
08	961 N	606	-0-	-355	-0-	152	1	442	2	Y	-0-					-0-
						12	4									
09	T. A.	900	-0-	900	900	285	1	572	2	Y	-0-					-0-
						43	4									
10	T. A.	1559	-0-	1559	2459	332	1	1227	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	407	-0-	407	2866	100	1	300	2	Y	-0-					-0-
						7	4									

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4033	RRCID -> 276470	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH	5092	PERF. 4794	-	4849
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
06	14B2 EXT	61	-0-	61	184	17 1	40 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184			Y	-0-		-0-
11	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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION		914263									
HOOPER, FANNIE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 165771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4736	- 4833
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2022											

HOOPER, FANNIE -A-		WELL #:		8	RRCID -> 165774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5189	PERF. 4747	- 4830
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2022											

HOOPER, FANNIE		WELL #:		3	RRCID -> 270422	COMPL. DATE 07/15/2020	TOTAL DEPTH	5019	PERF. 3086	-	3118
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONROE (CONS. L) DENBURY ONSHORE, LLC MOODY #32 UNIT			20211 085 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
			WELL #:	32	RRCID ->	176858	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	4083	PERF. 2994 -	3028	
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
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MOORE, H. N.			WELL #:	46	RRCID ->	184893	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3620 -	3750	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DOBBINS, C. L.			WELL #:	104P	RRCID ->	195496	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741	PERF. 3482 -	3572	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MADELEY AA & DA			WELL #:	111P	RRCID ->	196187	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	3734	PERF. 3578 -	3588	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	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	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	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	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	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	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
DUNN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	205460	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 3252 - 3262
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	10						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	10						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	10						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	10						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	10						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	10						-0-
CONROE (CONS. U)				20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
MOOREHEAD, A.				WELL #:	2	RRCID ->	187924	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	5157	PERF. 1404 - 1418
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MADELEY, AA & DA				WELL #:	32	RRCID ->	194602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5143	PERF. 1534 - 1568
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
11	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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
MADELEY, AA & DA		WELL #:		110P	RRCID ->	195368	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL	DEPTH	1710	PERF.	913 - 1025
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
06	14B2 EXT	80	-0-	80	201	22 5	1 4	53 2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	273	-0-	273	474	58 13	1 4	202 2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	691	-0-	691	1165	174 14	1 4	503 2	Y	-0-			-0-
09	1651 X	486	-0-	-1165	-0-	154 23	1 4	309 2	Y	-0-			-0-
10	0	826	-0-	826	826	176 43	1 1	650 2	Y	-0-			-0-
11	0	175	-0-	175	1001		3 4	129 2	Y	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		109P	RRCID ->	195370	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL	DEPTH	2300	PERF.	1430 - 1751
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		102P	RRCID ->	195388	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL	DEPTH	1550	PERF.	978 - 992
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		114P	RRCID ->	195503	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL	DEPTH	2045	PERF.	1816 - 1904
06	T. A.	3362	-0-	3362	12488	929 221	1 4	2212 2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	2778	-0-	2778	15266	589 134	1 4	2055 2	Y	-0-			-0-
08	15364 X	98	-0-	-15266	-0-	25 2	1 4	71 2	Y	-0-			-0-
09	600 X	188	-0-	-412	-0-	60 9	1 4	119 2	Y	-0-			-0-
10	0	355	-0-	355	355	76 1	1 4	279 2	Y	-0-			-0-
11	0	420	-0-	420	775	103 8	1 4	309 2	Y	-0-			-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		103P	RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL	DEPTH	1820	PERF.	950 - 960
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		104P	RRCID ->	195818	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL	DEPTH	1820	PERF.	903 - 1440
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE (CONS. U)			//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343								
AMERICAN NAT'L BANK			WELL #:		2	RRCID -> 195883		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 1386 - 1398	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SULLIVAN, E. B. STATE			WELL #:		1	RRCID -> 196945		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH		5154 PERF. 978 - 1518	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157				Y	-0-		-0-

MOODY, E.			WELL #:		34	RRCID -> 197037		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH		2800 PERF. 1213 - 1218	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DOBBINS, C. L.			WELL #:		4	RRCID -> 197853		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH		5139 PERF. 2912 - 2915	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEWIS, J. W. 'A'			WELL #:		39	RRCID -> 197855		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 905 - 911	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DOBBINS, C. L.			WELL #:		8	RRCID -> 198709		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 926 - 934	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOODY, E.			WELL #:		32	RRCID -> 203954		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH		4083 PERF. 524 - 679	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE (CONS. U)				//CONT.//	20211 087	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC				//CONT.//	215343												
MOODY, E.				WELL #:	7	RRCID ->	214533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL	DEPTH	5117	PERF.	1268	-	1272	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DOBBINS, C. L.				WELL #:	13	RRCID ->	288612	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL	DEPTH	5080	PERF.	2798	-	2812	
06	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	300	1	712	2	N	-0-					-0-
							71	4									
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	280	1	976	2	N	-0-					-0-
							64	4									
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	330	1	959	2	N	-0-					-0-
							26	4									
09	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	340	1	682	2	N	-0-					-0-
							51	4									
10	0		1820	-0-	1820	1820	388	1	1432	2	N	-0-					-0-
11	0		1994	-0-	1994	3814	489	1	1468	2	N	-0-					-0-
							37	4									
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263													
HOOPER, FANNIE				WELL #:	1	RRCID ->	182313	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL	DEPTH	5145	PERF.	4875	-	4883	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOOPER, FANNIE				WELL #:	4	RRCID ->	184390	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL	DEPTH	5136	PERF.	4776	-	4786	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOOPER, FANNIE "A"				WELL #:	4	RRCID ->	194086	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL	DEPTH	5150	PERF.	1704	-	1720	
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-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUNN -A-				WELL #:	1A	RRCID ->	195314	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL	DEPTH	1670	PERF.	1443	-	1447	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE (CONS. U)				//CONT.//	20211 087	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
WHEELER OPERATING CORPORATION				//CONT.//	914263												
HOOPER, FANNIE				WELL #:	2	RRCID -> 197380		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 5155		PERF. 1744 - 1776					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
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-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

DUNN "B"				WELL #:	5	RRCID -> 211960		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3483		PERF. 1186 - 1190					
06	0 N	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

DUNN "A"				WELL #:	5	RRCID -> 215077		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 1822		PERF. 1724 - 1728					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78		

DUNN "B"				WELL #:	7	RRCID -> 215906		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 1582		PERF. 1380 - 1384					
06	0 N	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

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					
06	11250 X	10492	-0-	-758	-0-	300	1	10142	2	N	45				110		
						50	9										
07	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	310	1	9618	2	N	40				150		
						44	9										
08	10819 X	10142	-0-	-677	-0-	310	1	9786	2	N	42				192		
						46	9										
09	0	8674	-0-	8674	8674	300	1	8326	2	N	44	172	1	7 8	57		
						48	9										
*10	17547 X	8873	-0-	-8674	-0-	310	1	8506	2	N	52	5	8		104		
						57	9										
11	10500 X	8821	-0-	-1679	-0-	300	1	8463	2	N	53	5	8		152		
						58	9										

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)												//CONT.//		20211 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC												215343											
KEYSTONE MILLS CO.												WELL #:		43		RRCID -> 111707		COMPL. DATE 06/02/1984		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9596 - 9662	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
06	T. A.	3048	-0-	-0-	3048	9721		843	1	2005	2	Y	-0-			-0-							
07	13070 X	3349	-0-	-0-	-9721	-0-		200	4	2477	2	Y	-0-			-0-							
08	2976 X	2250	-0-	-0-	-726	-0-		710	1	1641	2	Y	-0-			-0-							
09	3060 X	285	-0-	-0-	-2775	-0-		162	4	181	2	Y	-0-			-0-							
10	0	1467	-0-	-0-	1467	1467		565	1	1154	2	Y	-0-			-0-							
11	0	2207	-0-	-0-	2207	3674		44	4	1625	2	Y	-0-			-0-							
								90	1														
								14	4														
								313	1														
								541	1														
								41	4														

MOORE, H. N.												WELL #:		66		RRCID -> 118245		COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 9439 - 9472	
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-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							

KEYSTONE MILLS CO.												WELL #:		46		RRCID -> 190753		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10925		PERF.10020 - 10632	
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-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							

KEYSTONE MILLS												WELL #:		47		RRCID -> 193632		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 13750		PERF.10045 - 11800	
06	T. A.	8701	-0-	-0-	8701	28421		2405	1	5724	2	Y	-0-			-0-							
07	37146 X	8725	-0-	-0-	-28421	-0-		572	4	6453	2	Y	-0-			-0-							
08	8060 X	4771	-0-	-0-	-3289	-0-		1850	1	3478	2	Y	-0-			-0-							
09	8700 X	1988	-0-	-0-	-6712	-0-		422	4	1263	2	Y	-0-			-0-							
10	0	1695	-0-	-0-	1695	1695		1199	1	1333	2	Y	-0-			-0-							
11	0	841	-0-	-0-	841	2536		94	4	620	2	Y	-0-			-0-							
								630	1														
								95	4														
								362	1														
								206	1														
								15	4														

MOORE, H. N.												WELL #:		68		RRCID -> 197585		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12038 - 12602	
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-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)												CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC															
KEYSTONE MILLS CO.															
WELL #: 45												RRCID -> 203245			
NON-ASSOCIATED												CAPACITY			
COMPL. DATE												N/A			
TOTAL DEPTH 13194												PERF.10503 - 10872			
M O															
ALLOW CODE															
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C												COND			
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE												PROD * * DISPOSITIONS * * EOM			
												AMT CODE AMT CODE BALANCE			
06	T. A.	315	-0-	315	483	87	1	207	2	Y	-0-				
07	T. A.	978	-0-	978	1461	207	1	724	2	Y	-0-				
08	1828 X	367	-0-	-1461	-0-	92	1	268	2	Y	-0-				
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	7	4			Y	-0-				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				
11	0	722	-0-	722	722	177	1	532	2	Y	-0-				
MOORE, H. N.												WELL #: 67			
												RRCID -> 203608			
												COMPL. DATE			
												N/A			
												TOTAL DEPTH 15269			
												PERF.11858 - 11874			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-				
MAGNUM PRODUCING, LP												521516			
KEYSTONE MILLS												WELL #: 3W			
												RRCID -> 206045			
												COMPL. DATE 06/02/2004			
												TOTAL DEPTH 12859			
												PERF.10056 - 10709			
06	6450 X	4727	-0-	-1723	-0-	390	1	4328	2	N	8				
07	7533 X	4129	-0-	-3404	-0-	9	9	3715	2	N	10				
08	7533 X	4713	-0-	-2820	-0-	11	9	4291	2	N	17				
09	0	4856	-0-	4856	4856	403	1	4459	2	N	6				
10	10609 X	5753	-0-	-4856	-0-	19	9	5335	2	N	14				
11	4740 X	4485	-0-	-255	-0-	7	9	4088	2	N	6				
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP												834487			
KEYSTONE MILLS CO.												WELL #: 2 W			
												RRCID -> 075213			
												COMPL. DATE 01/07/1977			
												TOTAL DEPTH 9870			
												PERF. 9632 - 9644			
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				
CONROE, NORTH (9,250)												20213 498			
F.I.G. ENERGY, LLC												257281			
HUTCHINS-SEALY												WELL #: 1B			
												RRCID -> 178320			
												COMPL. DATE 07/24/2000			
												TOTAL DEPTH 11340			
												PERF. 9562 - 9770			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)				20213 664	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY						
F.I.G. ENERGY, LLC				257281															
HUTCHINS-SEALY				WELL #:	2B	RRCID ->	196459	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.10606 - 10612						
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
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CONSTITUTION (WESTBURY)				20254 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
APACHE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	179420	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL	DEPTH	14910	PERF.13920 - 13950						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
KOLANDER				WELL #:	1	RRCID ->	184334	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL	DEPTH	14060	PERF.13860 - 13931						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PAGGI GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	200276	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL	DEPTH	15239	PERF.14148 - 14283						
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-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PAGGI GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	206205	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL	DEPTH	14591	PERF.13858 - 13860						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
WALTER CO.				WELL #:	1	RRCID ->	260140	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL	DEPTH	15577	PERF.15102 - 15206						
06	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	1138	1	3255	2	N	567	715	1					180	
						624	9												
07	4619 X	4381	-0-	-238	-0-	965	1	2842	2	N	522	363	1		7	6		332	
						574	9												
08	4495 X	2196	-0-	-2299	-0-	574	1	1357	2	N	241	273	1					300	
						265	9												
09	0	3872	-0-	3872	3872	503	1	2871	2	N	453	365	1					388	
						498	9												
10	0	3854	-0-	3854	7726	868	1	2500	2	N	442	546	1					284	
						486	9												
11	0	3192	-0-	3192	10918	617	1	2125	2	N	409	359	1					334	
						450	9												

CONSTITUTION (WESTBURY) HILCORP ENERGY COMPANY KOLANDER			//CONT.// //CONT.// WELL #:	20254 500 386310 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: JEFFERSON					
					RRCID -> 264831	COMPL.	DATE 12/06/2012	TOTAL	DEPTH 14166	PERF.14083	-	14164						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALTER CO.					WELL #:	2	RRCID -> 271201	COMPL.	DATE 01/01/2019	TOTAL	DEPTH 15248	PERF.14792	-	14806				
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-	8	1			83
07	189	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	141	2	N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
WAGNER OIL COMPANY MANESS GU					891175 WELL #:	1	RRCID -> 195391	COMPL.	DATE 06/24/2004	TOTAL	DEPTH 14558	PERF.14380	-	14395				
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					100
MANESS GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 235469	COMPL.	DATE 02/15/2008	TOTAL	DEPTH 14300	PERF.13976	-	13986				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-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				
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	765	3	N	301					425
								331	9									
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	929	1	546	3	N	296	351	1			370
								326	9									
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	912	1	564	3	N	263	357	1			276
								289	9									
09	2010	N	1769	-0-	-241	-0-	-0-	808	1	693	3	N	244	359	1			161
								268	9									
10	0		1721	-0-	1721	-0-	1721	898	1	525	3	N	271					432
								298	9									
11	0		1714	-0-	1714	-0-	3435	880	1	559	3	N	250	359	1			323
								275	9									

CONSTITUTION (WESTBURY)				//CONT.//	20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175											
WALL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	260040	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL	DEPTH	14145	PERF.14182	-	14190	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
MANESS GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	262476	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL	DEPTH	14225	PERF.14010	-	14488	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				79
11	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	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				65
11	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	
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HARDER BROUSSARD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	287484	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL	DEPTH	15539	PERF.12374	-	12538	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5 1			162
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-				162
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-						N	-0-				162
09	0	36	-0-	36	36	5 1	31 2	N	-0-		104 1					58
10	0	46	-0-	46	82	12 1	34 2	N	-0-							58
11	0	-0-	-0-	-0-	82			N	-0-							58
HARDER BROUSSARD UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	288464	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL	DEPTH	15507	PERF.12592	-	12680	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9 1	27 2	N	4		183 1					96
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	4 9		N	14							110
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-							110
09	0	64	-0-	64	64	6 1	36 2	N	20							130
10	0	-0-	-0-	-0-	64	22 9		N	-0-							130
11	0	60	-0-	60	124	13 1	45 2	N	2							132

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-				73	
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-				73	
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				73	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73	
VESTIGE ENERGY, LLC					884807												
EPPIE				WELL #:	1	RRCID ->	262236	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL	DEPTH	14900	PERF.	15159	-	15170	
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 7			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)					20255 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169												
TURNER-BOGAN				WELL #:	1ST	RRCID ->	233770	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL	DEPTH	14762	PERF.	15025	-	15037	
06	4500 X	4142	-0-	-358	-0-	279	1	3466	2	Y	361	362	1	1 8		18	
07	4433 X	3584	-0-	-849	-0-	397	9	3081	2	Y	355	354	1	1 8		18	
08	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	112	1	4491	2	Y	350	364	1	2 8		2	
*09	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	391	9	4038	2	Y	564	546	1	2 8		18	
*10	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	370	1	4103	2	Y	527	531	1	1 8		13	
11	5070 X	3788	-0-	-1282	-0-	385	9	3096	2	Y	356	358	1	1 8		10	
						300	1										
						620	9										
						310	1										
						580	9										
						300	1										
						392	9										
TURNER-BOGAN				WELL #:	2	RRCID ->	262085	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL	DEPTH	15463	PERF.	14896	-	15038	
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

COOLEY (MEEK SAND) 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 FOSSIL OIL OPERATING, LLC 278838
 HORELICA UNIT "A" WELL #: RRCID -> 176224 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12875 PERF. 11470 - 11490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019

HORELICA UNIT "A" WELL #: RRCID -> 244805 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 8467 - 8473

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2019

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 AYLOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 118957 COMPL. DATE 10/26/1985 TOTAL DEPTH 14281 PERF. 13140 - 13560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	48062 X	47231	-0-	-831	-0-	6437	1	40286	2	Y	462	537	1			180
07	49631 X	48292	-0-	-1339	-0-	508	9	43302	2	Y	540	552	1			168
08	49631 X	47334	-0-	-2297	-0-	594	9	42758	2	Y	489	437	1			220
09	0	40516	-0-	40516	40516	538	9	36801	2	Y	415	290	1			345
10	0	47560	-0-	47560	88076	457	9	43396	2	Y	564	695	1			214
11	0	44931	-0-	44931	133007	3544	1	40898	2	Y	489	448	1			255

SANDERS, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 123821 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 13144 - 13343

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	240 N	199	-0-	-41	-0-	27	1	170	2	N	2	2	1			186
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	2	9	113	2	N	1	1	1			186
08	248 N	214	-0-	-34	-0-	11	1	194	2	N	2	1	1			187
09	0	184	-0-	184	184	1	9	168	2	N	1	1	1			187
10	0	394	-0-	394	578	15	1	362	2	N	3	3	1			187
11	0	251	-0-	251	829	29	1	230	2	N	2	2	1			187

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY TOWNSITE													CITY: FORT BEND	
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 1 RRCID -> 132837 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5100 X	4782	-0-	-318	-0-	647	1	4049	2	N	78	186	1	78
07	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	86	9	5480	2	N	65	54	1	89
08	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	72	9	5514	2	N	61	42	1	108
09	0	4422	-0-	4422	4422	521	1	4030	2	N	32	33	1	107
10	0	5161	-0-	5161	9583	67	9	4727	2	N	44	48	1	103
11	0	5560	-0-	5560	15143	357	1	5063	2	N	58	41	1	120
						386	1							
						48	9							
						433	1							
						64	9							
GRIGAR													WELL #: 1 RRCID -> 136417 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 13154	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EL FERROCARRIL LTD.													WELL #: 1 RRCID -> 138475 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518	
06	4410 X	4143	-0-	-267	-0-	556	1	3478	2	N	99	182	1	72
07	4371 X	4104	-0-	-267	-0-	109	9	3625	2	N	101	39	1	134
08	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	368	1	3886	2	N	115	29	1	220
09	0	4239	-0-	4239	4239	111	9	3802	2	N	91	198	1	113
10	0	4401	-0-	4401	8640	367	1	3979	2	N	88	41	1	160
11	0	4038	-0-	4038	12678	127	9	3652	2	N	67	30	1	197
						337	1							
						100	9							
						325	1							
						97	9							
						312	1							
						74	9							
DUSEK													WELL #: 1 RRCID -> 146060 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190	
06	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	1164	1	7286	2	Y	67	65	1	29
07	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	74	9	7343	2	Y	71	79	1	21
08	7812 X	7766	-0-	-46	-0-	746	1	7033	2	Y	63	54	1	30
09	0	7184	-0-	7184	7184	78	9	6546	2	Y	54	50	1	34
10	0	7104	-0-	7104	14288	664	1	6506	2	Y	61	68	1	27
11	0	6616	-0-	6616	20904	69	9	6037	2	Y	57	50	1	34
						579	1							
						59	9							
						531	1							
						67	9							
						516	1							
						63	9							

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA														CNTY: FORT BEND			
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 1 RRCID -> 149672 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13304 PERF.12550 - 13027																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	856 59 9	1 5360	2	Y	54	48	1				130	
07	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	586 62 9	1 5768	2	Y	56	61	1				125	
08	6262 X	2524	-0-	-3738	-0-	215 28 9	1 2281	2	Y	25	22	1				128	
09	0	2395	-0-	2395	2395	193 19 9	1 2183	2	Y	17	18	1				127	
10	0	5192	-0-	5192	7587	386 78 9	1 4728	2	Y	71	42	1				156	
11	0	3644	-0-	3644	11231	284 36 9	1 3324	2	Y	33	28	1				161	
EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155701 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399																	
06	33 N	7	-0-	-26	-0-	1 1	6 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	0	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	0	205	-0-	205	208	15 2 9	1 188	2	Y	2	1	1				1	
11	0	25	-0-	25	233	2 1	23 2	Y	-0-	-0-	1	1				-0-	
DUSEK WELL #: 2 RRCID -> 157202 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 13642 PERF.12823 - 13240																	
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	31 2 9	1 193	2	Y	2	1	1				1	
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1 58	2	Y	1	1	1				1	
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	Y	-0-	-0-	1	1				-0-	
09	0	18251	-0-	18251	18251	1463 266 9	1 16522	2	Y	242	130	1				112	
10	0	16262	-0-	16262	34513	1210 229 9	1 14823	2	Y	208	238	1				82	
11	0	9388	-0-	9388	43901	725 182 9	1 8481	2	Y	165	189	1				58	
GALLIA WELL #: 2 RRCID -> 157503 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400																	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
COLONY WELL #: 1 RRCID -> 161099 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 13577 PERF.12954 - 13423																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-				-0-	

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY ENGELHOLM				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20385 300 386310 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 163543		CAPACITY COMPL. DATE 03/11/1997				CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRIGAR				WELL #:	2	RRCID -> 163987	COMPL. DATE 02/08/1997				TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389						
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COLONY				WELL #:	2	RRCID -> 166126	COMPL. DATE 11/20/2020				TOTAL DEPTH 13719 PERF.14078 - 14280						
06	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	-0-	925 83	1 9	5791	2	Y	75	64	1			43
07	6138 X	2292	-0-	-3846	-0-	-0-	206 54	1 9	2032	2	Y	49	45	1			47
08	6138 X	1458	-0-	-4680	-0-	-0-	123 32	1 9	1303	2	Y	29	33	1			43
09	0	1907	-0-	1907	1907	1907	150 64	1 9	1693	2	Y	58	39	1			62
10	0	2514	-0-	2514	4421	4421	185 59	1 9	2270	2	Y	54	52	1			64
11	0	3066	-0-	3066	7487	7487	235 79	1 9	2752	2	Y	72	51	1			85
COLONY				WELL #:	3	RRCID -> 166569	COMPL. DATE 10/10/1997				TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948						
06	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	-0-	1042 108	1 9	6521	2	Y	98	77	1			64
07	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	-0-	846 153	1 9	8337	2	Y	139	109	1			94
08	7781 X	7347	-0-	-434	-0-	-0-	625 108	1 9	6614	2	Y	98	90	1			102
09	0	6771	-0-	6771	6771	6771	542 102	1 9	6127	2	Y	93	85	1			110
10	0	5607	-0-	5607	12378	12378	417 88	1 9	5102	2	Y	80	93	1			97
11	0	7398	-0-	7398	19776	19776	573 122	1 9	6703	2	Y	111	88	1			120
EL FERROCARRIL LTD				WELL #:	3	RRCID -> 167434	COMPL. DATE 04/29/1999				TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

COOLEY (MEEK SAND)													CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY															
GRIGAR															
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 3 RRCID -> 168730 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13724 - 13884															
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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
GALLIA													WELL #: 3 RRCID -> 175901 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276		
06	23082 X	23082	-0-	-0-	-0-	3131	1	19595	2	Y	324	325	1		217
						356	9								
07	22286 X	22286	-0-	-0-	-0-	2021	1	19915	2	Y	318	348	1		187
						350	9								
08	23346 X	23346	-0-	-0-	-0-	1986	1	21028	2	Y	302	276	1		213
						332	9								
09	0	21881	-0-	21881	21881	1753	1	19798	2	Y	300	275	1		238
						330	9								
10	0	22837	-0-	22837	44718	1697	1	20774	2	Y	333	336	1		235
						366	9								
11	0	21890	-0-	21890	66608	1693	1	19811	2	Y	351	405	1		181
						386	9								
DUSEK													WELL #: 4 RRCID -> 185821 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458		
06	535 N	453	-0-	-82	-0-	62	1	387	2	Y	4	3	1		3
						4	9								
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	61	1	602	2	Y	7	6	1		4
						8	9								
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	44	1	461	2	Y	4	4	1		4
						4	9								
09	0	575	-0-	575	575	46	1	521	2	Y	7	4	1		7
						8	9								
10	0	358	-0-	358	933	27	1	325	2	Y	5	4	1		8
						6	9								
11	0	1046	-0-	1046	1979	81	1	955	2	Y	9	7	1		10
						10	9								
COLONY													WELL #: 4 RRCID -> 188425 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588		
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	61	1	381	2	Y	25	30	1		54
						28	9								
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	37	1	359	2	Y	3	56	1		1
						3	9								
08	651 N	359	-0-	-292	-0-	30	1	323	2	Y	5	3	1		3
						6	9								
09	0	398	-0-	398	398	28	1	319	2	Y	46	16	1		33
						51	9								
10	0	460	-0-	460	858	32	1	388	2	Y	36	25	1		44
						40	9								
11	0	434	-0-	434	1292	32	1	372	2	Y	27	22	1		49
						30	9								

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK														
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
//CONT.// 386310														
WELL #: 5 RRCID -> 189099 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	6581 X	3460	-0-	-3121	-0-	472	1	2956	2	Y	29	30	1	40
07	6727 X	3572	-0-	-3155	-0-	326	1	3211	2	Y	32	35	1	37
08	6727 X	3778	-0-	-2949	-0-	323	1	3422	2	Y	30	26	1	41
09	0	3131	-0-	3131	3131	252	1	2850	2	Y	26	23	1	44
10	0	2532	-0-	2532	5663	189	1	2317	2	Y	24	26	1	42
11	0	5057	-0-	5057	10720	394	1	4615	2	Y	44	34	1	52
						48	9							
EL FERROCARRIL LTD														
WELL #: 4 RRCID -> 190143 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166														
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	178	1	1115	2	Y	10	10	1	1
07	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	257	1	2531	2	Y	25	24	1	2
08	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	230	1	2434	2	Y	22	18	1	6
09	0	4361	-0-	4361	4361	352	1	3974	2	Y	32	27	1	11
10	0	3556	-0-	3556	7917	266	1	3257	2	Y	30	35	1	6
11	0	2122	-0-	2122	10039	166	1	1936	2	Y	18	18	1	6
						20	9							
KRISTYNIK														
WELL #: 1 RRCID -> 198805 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039														
06	3030 X	2740	-0-	-290	-0-	374	1	2343	2	N	21	21	1	76
07	3131 X	2770	-0-	-361	-0-	251	1	2471	2	N	44	26	1	94
08	3131 X	2861	-0-	-270	-0-	228	1	2412	2	N	201	186	1	109
09	0	2640	-0-	2640	2640	211	1	2387	2	N	38	18	1	129
10	0	2994	-0-	2994	5634	221	1	2700	2	N	66	27	1	168
11	0	2931	-0-	2931	8565	225	1	2632	2	N	67	21	1	214
						74	9							
COLONY														
WELL #: 5 RRCID -> 203321 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	1			1
09	0	67	-0-	67	67	2	1	17	2	Y	44	14	1	31
10	0	39	-0-	39	106	48	9							
11	0	-0-	-0-	-0-	106	5	2	34	9	Y	31	20	1	42
											-0-	42	1	-0-

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA														
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
//CONT.// 386310														
WELL #: 5 RRCID -> 203322 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13521 PERF.12754 - 13226														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	6634 X	5659	-0-	-975	-0-	767	1	4798	2	Y	85	70	1	29
07	6820 X	5881	-0-	-939	-0-	94	9	5226	2	Y	113	99	1	43
08	6820 X	6152	-0-	-668	-0-	531	1	5514	2	Y	106	89	1	60
09	0	5781	-0-	5781	5781	124	9	5197	2	Y	113	95	1	78
10	0	6113	-0-	6113	11894	521	1	5528	2	Y	122	114	1	86
11	0	5575	-0-	5575	17469	117	9	5005	2	Y	130	160	1	56
						460	1							
						124	9							
						451	1							
						134	9							
						427	1							
						143	9							
COLONY														
WELL #: 6 RRCID -> 203324 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13700 - 13909														
06	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	1352	1	8465	2	Y	221	196	1	270
07	10075 X	9967	-0-	-108	-0-	243	9	8847	2	Y	202	182	1	290
08	10075 X	9984	-0-	-91	-0-	898	1	8965	2	Y	156	186	1	260
09	0	9431	-0-	9431	9431	222	9	8550	2	Y	113	151	1	222
10	0	9955	-0-	9955	19386	847	1	9084	2	Y	117	164	1	175
11	0	9830	-0-	9830	29216	172	9	8923	2	Y	132	127	1	180
						757	1							
						124	9							
						742	1							
						129	9							
						762	1							
						145	9							
DUSEK														
WELL #: 6 RRCID -> 203777 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570														
06	10275 X	9790	-0-	-485	-0-	1329	1	8316	2	Y	132	161	1	84
07	10602 X	9416	-0-	-1186	-0-	145	9	8416	2	Y	133	91	1	126
08	10602 X	9434	-0-	-1168	-0-	854	1	8494	2	Y	125	138	1	113
09	0	10037	-0-	10037	10037	146	9	9067	2	Y	152	128	1	137
10	0	12126	-0-	12126	22163	802	1	11016	2	Y	191	236	1	92
11	0	11055	-0-	11055	33218	138	9	10002	2	Y	180	206	1	66
						803	1							
						167	9							
						900	1							
						210	9							
						855	1							
						198	9							
GRIGAR														
WELL #: 4 RRCID -> 220336 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574														
06	12600 X	10895	-0-	-1705	-0-	1488	1	9313	2	N	85	82	1	162
07	13020 X	10534	-0-	-2486	-0-	94	9	9471	2	N	92	101	1	153
08	11904 X	10838	-0-	-1066	-0-	962	1	9815	2	N	87	75	1	165
09	0	9546	-0-	9546	9546	101	9	8699	2	N	70	68	1	167
10	0	10017	-0-	10017	19563	927	1	9174	2	N	85	94	1	158
11	0	8672	-0-	8672	28235	96	9	7913	2	N	75	67	1	166
						77	9							
						749	1							
						94	9							
						676	1							
						83	9							

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GRIGAR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20385 300 386310 5	NON-ASSOCIATED RRCID -> 223727		CAPACITY COMPL. DATE 06/27/2006					CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	210	N	59	-0-	-151	-0-			8	1	51	2	N	-0-		1	1		2
07	217	N	26	-0-	-191	-0-			2	1	24	2	N	-0-					2
08	93	N	10	-0-	-83	-0-			1	1	9	2	N	-0-					2
09	0		118	-0-	118	118			9	1	108	2	N	1		1	1		2
									1	9									
10	0		115	-0-	115	233			9	1	105	2	N	1		1	1		2
									1	9									
11	0		65	-0-	65	298			5	1	59	2	N	1		1	1		2
									1	9									
GRIGAR				WELL #:		6	RRCID -> 227941		COMPL. DATE 06/08/2006					TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645					
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-			233	1	1457	2	N	13		13	1		76
									14	9									
07	1302	N	1254	-0-	-48	-0-			115	1	1127	2	N	11		13	1		74
									12	9									
08	1302	N	1007	-0-	-295	-0-			86	1	912	2	N	8		7	1		75
									9	9									
09	0		1658	-0-	1658	1658			134	1	1511	2	N	12		10	1		77
									13	9									
10	0		1063	-0-	1063	2721			79	1	974	2	N	9		11	1		75
									10	9									
11	0		1068	-0-	1068	3789			83	1	975	2	N	9		8	1		76
									10	9									
GALLIA				WELL #:		6	RRCID -> 262674		COMPL. DATE 05/26/2011					TOTAL DEPTH 13090 PERF.12536 - 12930					
06	6930	X	5900	-0-	-1030	-0-			804	1	5032	2	N	58		46	1		133
									64	9									
07	7161	X	4512	-0-	-2649	-0-			411	1	4051	2	N	45		47	1		131
									50	9									
08	7161	X	6304	-0-	-857	-0-			539	1	5707	2	N	53		42	1		142
									58	9									
09	0		3847	-0-	3847	3847			310	1	3506	2	N	28		31	1		139
									31	9									
10	0		6399	-0-	6399	10246			479	1	5858	2	N	56		55	1		140
									62	9									
11	0		5858	-0-	5858	16104			457	1	5345	2	N	51		44	1		147
									56	9									
DUSEK				WELL #:		7	RRCID -> 264878		COMPL. DATE 10/01/2013					TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250					
06	11089	X	11060	-0-	-29	-0-			1500	1	9388	2	Y	156		181	1		91
									172	9									
07	11408	X	10941	-0-	-467	-0-			991	1	9760	2	Y	173		104	1		160
									190	9									
08	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-			978	1	10358	2	Y	165		178	1		147
									182	9									
09	0		11438	-0-	11438	11438			916	1	10344	2	Y	162		151	1		158
									178	9									
10	0		12011	-0-	12011	23449			891	1	10911	2	Y	190		251	1		97
									209	9									
11	0		10802	-0-	10802	34251			835	1	9771	2	Y	178		211	1		64
									196	9									

COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
COLONY			WELL #:		7H	RRCID -> 273184		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL	DEPTH 13397	PERF.13975 - 14888			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71		

SENORA RESOURCES, INC.		767312		1A	RRCID ->	241453	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL	DEPTH	14130	PERF.13566 - 13624
HAJDIK-HAAS		WELL #:		1A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER)		20385 400		386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	126338	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL	DEPTH	13425	PERF.12226 - 12619
AYLOR -A-												
06	4710 X	3171	-0-	-1539	-0-	433 1	2710 2	N	25	27	1	211
07	4867 X	56	-0-	-4811	-0-	28 9	51 2	N	-0-	8	1	203
08	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	581 1	6149 2	N	98	218	1	83
09	0	5706	-0-	5706	5706	108 9	5166 2	N	75	39	1	119
10	0	3192	-0-	3192	8898	457 1	2921 2	N	29	37	1	111
11	0	1153	-0-	1153	10051	83 9	1052 2	N	10	13	1	108
						239 1						
						32 9						
						90 1						
						11 9						

WINGATE		WELL #:		1	RRCID ->	157039	COMPL. DATE	07/02/2020	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12343 - 13064
06	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	726 1	4544 2	Y	88	79	1	62
07	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	97 9	4745 2	Y	68	44	1	86
08	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	482 1	5402 2	Y	128	165	1	42
09	0	4922	-0-	4922	4922	75 9	4378 2	Y	142	47	1	137
10	0	5940	-0-	5940	10862	510 1	5332 2	Y	156	155	1	138
11	0	4508	-0-	4508	15370	141 9	4015 2	Y	136	126	1	148
						388 1						
						156 9						
						436 1						
						172 9						
						343 1						
						150 9						

WINGATE		WELL #:		2	RRCID ->	160799	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.13038 - 13958
06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	415 1	2596 2	Y	88	78	1	61
07	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	97 9	2763 2	Y	68	45	1	84
08	3100 N	3520	-0-	420	420	280 1	3087 2	Y	129	165	1	42
09	0	2840	-0-	2840	3260	75 9	2575 2	Y	34	19	1	57
10	0	2918	-0-	2918	6178	291 1	2666 2	Y	31	44	1	44
11	0	2600	-0-	2600	8778	142 9	2353 2	Y	42	38	1	48
						228 1						
						37 9						
						218 1						
						34 9						
						201 1						
						46 9						

COOLEY (WILCOX, UPPER)			//CONT.//		20385 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
WINGATE			WELL #:		3	RRCID -> 169322		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL	DEPTH	13567	PERF.12672 - 13452				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	5 3	1 9	29	2	Y	3	7	1			6
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	7 1	1 1	70	2	Y	-0-					6
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9 1	1 1	91	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	0		46	-0-	46	46	3 1	1 9	39	2	Y	4	1	1			3
10	0		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-	3	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-

WINGATE			WELL #:		4	RRCID -> 187465		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL	DEPTH	13158	PERF.13021 - 13762				
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	326 96	1 9	2043	2	Y	87	76	1			59
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	220 74	1 9	2163	2	Y	67	44	1			82
08	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	228 140	1 9	2417	2	Y	127	162	1	6	6	41
09	0		2239	-0-	2239	2239	179 36	1 9	2024	2	Y	33	18	1			56
10	0		2340	-0-	2340	4579	174 34	1 9	2132	2	Y	31	43	1			44
11	0		2677	-0-	2677	7256	205 72	1 9	2400	2	Y	65	51	1			58

SANDERS, L. J.			WELL #:		2	RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL	DEPTH	13407	PERF.12830 - 13243				
06	1320	N	1193	-0-	-127	-0-	163 10	1 9	1020	2	N	9	10	1			141
07	1612	N	1233	-0-	-379	-0-	112 20	1 9	1101	2	N	18	12	1			147
08	1395	N	1219	-0-	-176	-0-	104 12	1 9	1103	2	N	11	8	1			150
09	0		1212	-0-	1212	1212	98 10	1 9	1104	2	N	9	8	1			151
10	0		1239	-0-	1239	2451	93 12	1 9	1134	2	N	11	12	1			150
11	0		1037	-0-	1037	3488	81 10	1 9	946	2	N	9	8	1			151

AYLOR 'A'			WELL #:		3	RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL	DEPTH	13008	PERF.12106 - 12846				
06	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	1817 221	1 9	11371	2	Y	201	279	1			99
07	13795	X	12640	-0-	-1155	-0-	1145 222	1 9	11273	2	Y	202	200	1			101
08	13795	X	13229	-0-	-566	-0-	1127 168	1 9	11934	2	Y	153	159	1			95
09	0		12590	-0-	12590	12590	1012 145	1 9	11433	2	Y	132	87	1			140
10	0		14865	-0-	14865	27455	1107 202	1 9	13556	2	Y	184	243	1			81
11	0		13596	-0-	13596	41051	1051 242	1 9	12303	2	Y	220	180	1			121

EL FERROCARRIL LTD			WELL #:		5	RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL	DEPTH	13800	PERF.12341 - 13098				
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	1082	1	6772	2	N	88	78	1			56
07	8029 X	7686	-0-	-343	-0-	97	9	6909	2	N	69	45	1			80
08	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	701	1	7718	2	N	129	165	1	6	6	38
09	0	6783	-0-	6783	6783	142	9	6129	2	N	101	36	1			103
10	0	6966	-0-	6966	13749	543	1	6345	2	N	94	104	1			93
11	0	6188	-0-	6188	19937	111	9	5599	2	N	100	91	1			102
						479	1									
						110	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			
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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					
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	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					
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	4			N	-0-					-0-
08	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	4			N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-

COTTONWOOD, N. (14,270)				21025 777	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
COSTA ENERGY, LLC				180534												
KENT-SPRADLEY UNIT				WELL #:	1ST	RRCID ->	242993	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL	DEPTH	15191	PERF.14606	-	14624	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				155
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				155
HENDERSON PARTNERS				WELL #:	1ST	RRCID ->	243705	COMPL. DATE	09/18/2021	TOTAL	DEPTH	12969	PERF.14032	-	14410	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2022																
HENDERSON, EDMOND SR.				WELL #:	1	RRCID ->	244033	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL	DEPTH	14950	PERF.13916	-	14452	
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	786	2	61	9	Y	55	4	1			172
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	882	2	36	9	Y	33	175	1			30
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	681	2	37	9	Y	34	4	1			60
09	840 N	685	-0-	-155	-0-	645	2	40	9	Y	36					96
10	930 N	757	-0-	-173	-0-	715	2	42	9	Y	38	4	1			130
11	0	901	-0-	901	901	868	2	33	9	Y	30	5	1			155
KENT-SPRADLEY UNIT				WELL #:	2ST	RRCID ->	245433	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.14256	-	14320	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				169
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				169
KENT - SPRADLEY UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	245436	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL	DEPTH	15212	PERF.14066	-	14116	
06	23670 X	23670	-0-	-0-	-0-	22692	2	978	9	Y	889	822	1			494
07	25203 X	24018	-0-	-1185	-0-	23151	2	867	9	Y	788	1095	1			187
08	25203 X	22168	-0-	-3035	-0-	21126	2	1042	9	Y	947	827	1			307
09	24390 X	22595	-0-	-1795	-0-	21764	2	831	9	Y	755	526	1			536
10	24459 X	23001	-0-	-1458	-0-	21988	2	1013	9	Y	921	973	1			484
11	0	21347	-0-	21347	21347	20332	2	1015	9	Y	923	1010	1			397
ZELDA				WELL #:	1	RRCID ->	250816	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL	DEPTH	15416	PERF.14134	-	14314	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				119
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				119
WILLIS RANCH				WELL #:	102ST	RRCID ->	263577	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL	DEPTH	14466	PERF.14230	-	14482	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				446
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				446
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				446
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				446
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				446
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				446

COTTONWOOD, N. (14,270) COSTA ENERGY, LLC ZELDA				//CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED 180534				CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
				WELL #:	1R	RRCID ->	270074	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL	DEPTH	14354	PERF.	14188	-	14296	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I)(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
RAYMOND				WELL #:	1	RRCID ->	272084	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL	DEPTH	15785	PERF.	13786	-	13868	
06	2010 X	1698	-0-	-312	-0-	1556	2	142	9	Y	129	194	1				180
07	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1640	2	121	9	Y	110	177	1				113
08	1767 X	1537	-0-	-230	-0-	1354	2	183	9	Y	166	176	1				103
09	1710 X	1549	-0-	-161	-0-	1376	2	173	9	Y	157						260
10	1767 X	1361	-0-	-406	-0-	1251	2	110	9	Y	100	185	1				175
11	0	1186	-0-	1186	1186	1105	2	81	9	Y	74	7	1				242
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC SWILLEY UNIT				848681 WELL #:	2ST	RRCID ->	215405	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL	DEPTH	14781	PERF.	14505	-	14565	
06	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	61	1	4741	3	Y	329	359	1				298
07	7192 X	4986	-0-	-2206	-0-	362	9										
08	7192 X	4932	-0-	-2260	-0-	57	1	4601	3	Y	298	364	1				232
09	6420 X	4029	-0-	-2391	-0-	328	9	4500	3	Y	347	369	1				210
10	5673 X	3549	-0-	-2124	-0-	50	1	3715	3	Y	253	179	1				284
11	0	4964	-0-	4964	4964	382	9	3251	3	Y	260	188	1				356
						36	1										
						278	9	4569	3	Y	330	360	1				326
						12	1										
						286	9										
						32	1										
						363	9										
E. SCHWARZ				WELL #:	2	RRCID ->	258989	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL	DEPTH	15446	PERF.	15072	-	15090	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
E. SCHWARZ				WELL #:	3	RRCID ->	266955	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL	DEPTH	14737	PERF.	14509	-	14611	
06	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	42	1	3166	3	N	-0-						179
07	2356 X	794	-0-	-1562	-0-	10	1	784	3	N	-0-	117	1				62
08	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	28	1	2489	3	N	-0-						62
09	2280 X	558	-0-	-1722	-0-	5	1	550	3	N	3						65
						3	9										
10	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	12	1	3120	3	N	31						96
						34	9										
11	0	2937	-0-	2937	2937	20	2	2886	3	N	28						124
						31	9										

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.//		21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874							
SWILLEY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 208111		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						11

COVE (MA ZONE)				21188 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161							
TEXAS GULF 57686		WELL #:		6 U		RRCID -> 116062		COMPL. DATE 09/02/1984		TOTAL DEPTH 7894 PERF. 3091 - 3124	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		15-L		RRCID -> 179923		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069	
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COVE (MB ZONE)				21188 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161							
TEXAS GULF #57686		WELL #:		6 L		RRCID -> 116061		COMPL. DATE 09/11/1984		TOTAL DEPTH 7894 PERF. 4046 - 4110	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949						-0-

COVE (ME ZONE)				21188 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161							
TEXAS GULF #57686		WELL #:		3 U		RRCID -> 042350		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670	
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		5		RRCID -> 045562		COMPL. DATE 02/21/1969		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6559 - 7964	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161													
TEXAS GULF 57686		WELL #:		7	RRCID -> 059010		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 8382		PERF. 7602 - 7780				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXAS GULF # 57686		WELL #:		8	RRCID -> 064597		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 6985 - 7190				
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1202					N	NO RPT			-0-
11	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				
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		//CONT.//		073161									
TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID ->	179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 6662 -	6920	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE	
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-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID ->	180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7050 -	7620	
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-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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	
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-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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	
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-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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	
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-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-L	RRCID ->	161307	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7537 -	7896	
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-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COVE (MF ZONE)		//CONT.//		21188 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA										
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		//CONT.//		073161															
COVE MCPAC		WELL #:		1-L	RRCID -> 161719		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8414 - 8514								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TEXAS GULF #57686				WELL #:		1-L	RRCID -> 179560		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7424 - 7518						
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-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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

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								
06	10667 R	10667	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	10011	3	Y	513	524	1				247	
07	13212 R	13212	-0-	-0-	-0-	-0-	564	9	12593	3	Y	473	560	1				160	
08	14052 R	14052	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	13363	3	Y	516	470	1				206	
09	0	12071	-0-	12071	12071	12071	520	9	11421	3	Y	500	473	1				233	
10	0	12462	-0-	12462	24533	24533	121	1	11810	3	Y	495	527	1				201	
11	0	-0-	-0-	-0-	24533	24533	568	9			Y	473	350	1				324	

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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-						5	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-						5	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-						5	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-						5	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-						5	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-						5	

CROSS CREEK (WILCOX)				21840 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.				696675								
BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 148210	COMPL. DATE 06/02/1997	TOTAL	DEPTH 11525	PERF. 9732	- 10310	
M	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
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2		N	-0-			59
07	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2		N	-0-			59
08	2232 N	1876	-0-	-356	-0-	1876 2		N	-0-			59
09	2550 X	1616	-0-	-934	-0-	1616 2		N	-0-			59
10	0	1864	-0-	1864	1864	1864 2		N	-0-			59
11	0	1972	-0-	1972	3836	1972 2		N	-0-			59

BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 155124	COMPL. DATE 07/01/1995	TOTAL	DEPTH 11380	PERF.10564	- 10779	
06	DLQ G-10	611	-0-	611	2216	611 2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	589	-0-	589	2805	589 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	452	-0-	452	3257	452 2		Y	-0-			-0-
09	2900 N	389	-0-	-2511	746	389 2		Y	-0-			-0-
10	0	449	-0-	449	1195	449 2		Y	-0-			-0-
11	0	475	-0-	475	1670	475 2		Y	-0-			-0-

BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	3	RRCID -> 157025	COMPL. DATE 10/18/1995	TOTAL	DEPTH 16854	PERF.10582	- 10658	
06	DLQ G-10	509	-0-	509	1847	509 2		Y	-0-			11
07	DLQ G-10	491	-0-	491	2338	491 2		Y	-0-			11
08	DLQ G-10	377	-0-	377	2715	377 2		Y	-0-			11
09	2900 N	325	-0-	-2575	140	325 2		Y	-0-			11
10	0	374	-0-	374	514	374 2		Y	-0-			11
11	0	396	-0-	396	910	396 2		Y	-0-			11

BAHR INTEREST ET AL UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 160513	COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL	DEPTH 10947	PERF.11077	- 11370	
06	DLQ G-10	2740	-0-	2740	9893	2639 2	101 9	Y	92	160 1		46
07	DLQ G-10	2591	-0-	2591	12484	2541 2	50 9	Y	45			91
08	DLQ G-10	2021	-0-	2021	14505	1952 2	69 9	Y	63			154
09	16236 X	1731	-0-	-14505	-0-	1681 2	50 9	Y	45			199
10	0	1996	-0-	1996	1996	1939 2	57 9	Y	52	176 1		75
11	0	2102	-0-	2102	4098	2051 2	51 9	Y	46			121

BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	7	RRCID -> 161314	COMPL. DATE 07/29/1996	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10009	- 10559	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAHR INTEREST ET AL				WELL #:	6	RRCID -> 161466	COMPL. DATE 08/08/1996	TOTAL	DEPTH 11440	PERF.11135	- 11138	
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-			-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-			-0-
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2		Y	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-			-0-
10	0	157	-0-	157	157	157 2		Y	-0-			-0-
11	0	166	-0-	166	323	166 2		Y	-0-			-0-

CLEVELAND AGENTS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 161522	COMPL. DATE 05/19/1996	TOTAL	DEPTH 11822	PERF.10770	- 11040	
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			-0-
08	434 N	369	-0-	-65	-0-	369 2		N	-0-			-0-
09	510 N	318	-0-	-192	-0-	318 2		N	-0-			-0-
10	0	367	-0-	367	367	367 2		N	-0-			-0-
11	0	388	-0-	388	755	388 2		N	-0-			-0-

CROSS CREEK (WILCOX)														
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003														
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	509	-0-	509	1847	509	2				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	491	-0-	491	2338	491	2				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	377	-0-	377	2715	377	2				Y	-0-		-0-
09	2900 N	325	-0-	-2575	140	325	2				Y	-0-		-0-
10	0	374	-0-	374	514	374	2				Y	-0-		-0-
11	0	396	-0-	396	910	396	2				Y	-0-		-0-
CROSS CREEK (WILCOX C)														
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152367 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11080 - 11186														
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	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														
06	DLQ G-10	2670	-0-	2670	9680	2670	2				Y	-0-		28
07	DLQ G-10	2571	-0-	2571	12251	2571	2				Y	-0-		28
08	DLQ G-10	1974	-0-	1974	14225	1974	2				Y	-0-		28
09	4350	1700	-0-	-2650	11575	1700	2				Y	-0-		28
10	0	1961	-0-	1961	13536	1961	2				Y	-0-		28
11	0	2075	-0-	2075	15611	2075	2				Y	-0-		28
CYPRESS (COCKFIELD A)														
JOY RESOURCES, INC. 22442 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
JOSEY, L. M. "B" 447952 RRCID -> 212100 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6050 - 6060														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
CYPRESS, DEEP (WILCOX)														
DIAMOND S ENERGY COMPANY 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
SWEENEY, J. J. ESTATE 217005 RRCID -> 165123 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10022 - 10184														
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
CYPRESS EAGLE (WILCOX)														
SANDEL OPERATING COMPANY 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
DUNCAN, F. B. 747534 RRCID -> 233223 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 16030 PERF.11792 - 11822														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

CYPRESS EAGLE (WILCOX)			//CONT.// 22470 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON						
SANDEL OPERATING COMPANY			//CONT.// 747534															
DUNCAN, F. B.			WELL #: 2ST			RRCID -> 236221			COMPL. DATE 11/14/2012			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 11860						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
GILBERT-FREEMAN			WELL #: 1			RRCID -> 236240			COMPL. DATE 08/17/2011			TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832						
06	1830	X	1741	-0-	-89	-0-	1694	2	47	9	N	43	156	1			18	
07	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1863	2	35	9	N	32					50	
08	1891	X	1730	-0-	-161	-0-	1706	2	24	9	N	22					72	
09	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1856	2	12	9	N	11					83	
10	0		2012	-0-	2012	2012	1975	2	37	9	N	34					117	
11	0		1534	-0-	1534	3546	1519	2	15	9	N	14					131	
DUNCAN, F. B.			WELL #: 3			RRCID -> 239837			COMPL. DATE 04/12/2013			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816						
06	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9312	2	88	9	N	80					250	
07	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9232	2	109	9	N	99	182	1			167	
08	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8406	2	124	9	N	113					280	
09	17543	X	17543	-0-	-0-	-0-	17309	2	234	9	N	213	365	1			128	
10	0		23866	-0-	23866	23866	23572	2	294	9	N	267	178	1			217	
*11	45495	X	21629	-0-	-23866	-0-	21325	2	304	9	N	276	178	1			315	
GILBERT-FREEMAN			WELL #: 2			RRCID -> 242402			COMPL. DATE 08/08/2012			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940						
06	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5933	2	75	9	N	68	191	1			97	
07	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6678	2	73	9	N	66					163	
08	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6823	2	97	9	N	88	176	1			75	
09	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	7979	2	99	9	N	90					165	
10	0		8228	-0-	8228	8228	8115	2	113	9	N	103	180	1			88	
*11	14811	X	6583	-0-	-8228	-0-	6432	2	151	9	N	137					225	
GILBERT-FREEMAN			WELL #: 3			RRCID -> 244594			COMPL. DATE 05/09/2011			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					108	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					143	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					154	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					175	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					189	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					194	
GILBERT-FREEMAN UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 263493			COMPL. DATE 08/02/2012			TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830						
06	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5110	2	105	9	N	95	187	1			155	
07	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5246	2	231	9	N	210	181	1			184	
08	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5338	2	67	9	N	61					245	
09	5220	X	4947	-0-	-273	-0-	4868	2	79	9	N	72					317	
10	0		6050	-0-	6050	6050	6004	2	46	9	N	42					359	
*11	9824	X	3774	-0-	-6050	-0-	3731	2	43	9	N	39	179	1			219	

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							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C		*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	COND		*	*	DISPOSITIONS	*	*	BALANCE
06	15840 #	10643	-0-	-5197	-0-		10486	2	157	9	Y		143		195	1			248	
07	14415 #	10046	-0-	-4369	-0-		9886	2	160	9	Y		145		191	1			202	
08	13237 #	9175	-0-	-4062	-0-		9040	2	135	9	Y		123		180	1			145	
09	12450	8235	-0-	-4215	-0-		8107	2	128	9	Y		116						261	
10	0	7407	-0-	7407	7407		7253	2	154	9	Y		140		189	1			212	
*11	12450	7116	-0-	-5334	2073		7020	2	96	9	Y		87						299	

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN)				22474 385	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
TEMPLE INLAND "A"				WELL #:	1	RRCID ->	208692	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	11530 - 11585
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			269
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			269
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			269
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			269
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			269
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			269
PLUGGED AND ABANDONED				02/17/2022									

STONE 'B'				WELL #:	1	RRCID -> 262652	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	11997	PERF. 11236 - 11288			
06	59100 X	54294	-0-	-4806	-0-	300 447 310 735	1 9 1 9	53547	2	N	406	568	1	376
07	61070 X	56430	-0-	-4640	-0-	310 591	1 9	55385	2	N	668	550	1	494
08	62806 X	58867	-0-	-3939	-0-	310 591	1 9	57966	2	N	537	545	1	2 8 484
09	60780 X	60216	-0-	-564	-0-	300 604	1 9	59312	2	N	549	716	1	1 8 316
10	0	60039	-0-	60039	60039	310 755	1 9	58974	2	N	686	705	1	1 8 296
*11	113317 X	53278	-0-	-60039	-0-	300 509	1 9	52469	2	N	463	357	1	1 8 401

D.H.J. (YEGUA 4550)				22597 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALLER					
GALLOWAY ENERGY CO.				293303											
HARRIS & SMITH				WELL #:		1		RRCID -> 087099		COMPL. DATE 01/20/1980		TOTAL DEPTH 5952		PERF. 4559 - 4563	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

DABOVAL (FRIO #4 5500)				22688 228	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
PALOMA OPERATING, LLC				100344									
DABOVAL A				WELL #:	9	RRCID ->	258259	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	7355	PERF.	5556 - 5561
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

DABOVAL (FRIO #7-6220) 22688 456 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 C. J. DABOVAL -A- WELL #: 8 RRCID -> 262155 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6248 - 6252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2022

DABOVAL (FRIO 6800) 22688 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 REITZ G. U. WELL #: 1 RRCID -> 187706 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6386 - 6390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	810 #	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	8	1			4
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

DABOVAL (7180) 22688 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 DABOVAL, C.J. WELL #: A 5 RRCID -> 093125 COMPL. DATE 07/00/1980 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7178 - 7180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLARDSVILLE (WILCOX) 22821 500 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 261188 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7564 - 7571

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	168	1			134
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	142	1			107
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	106	1			100
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					172
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	169	1			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					235

DAMASCUS (CARTER) XTO ENERGY INC. CARTER BROTHERS GAS UNIT 2				22876 200 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANGELINA				
WELL #: 3				RRCID -> 191849		COMPL. DATE 10/05/2002				TOTAL DEPTH		9006 PERF. 8883 - 8891				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	407	1	15	3669	2	Y	14				219
07	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	424	1	6	4074	2	Y	5	184	1		40
08	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	701	1	29	3991	2	Y	26				66
09	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	709	1	9	3830	2	Y	21				87
10	0	4238	-0-	4238	4238	362	1	23	3848	2	Y	25				112
11	0	4298	-0-	4298	8536	310	1	28	3960	2	Y	25				137
DAMASCUS (SEAMANS) FAULCONER ENERGY, LLC SEAMANS, ELMER				22876 500 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANGELINA				
WELL #: 1				RRCID -> 086345		COMPL. DATE 11/18/1979				TOTAL DEPTH		9325 PERF. 9150 - 9170				
06	870 N	282	-0-	-588	-0-	33	1	1	249	2	N	-0-				115
07	1085 N	550	-0-	-535	-0-	51	1	1	499	2	N	-0-				115
08	930 N	324	-0-	-606	-0-	32	1	1	292	2	N	-0-				115
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	1	387	2	N	-0-				115
10	0	389	-0-	389	389	38	1	1	351	2	N	-0-				115
11	0	125	-0-	125	514	11	1	1	114	2	N	-0-				115
CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5				WELL #: 5		RRCID -> 102341		COMPL. DATE 09/23/1982				TOTAL DEPTH		9230 PERF. 9092 - 9122		
06	6780 X	5440	-0-	-1340	-0-	632	1	1	4808	2	Y	-0-				146
07	7006 X	6626	-0-	-380	-0-	615	1	1	6011	2	Y	-0-				146
08	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	660	1	1	5988	2	Y	-0-				146
09	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	635	1	1	6400	2	Y	-0-				146
10	0	6816	-0-	6816	6816	661	1	1	6155	2	Y	-0-				146
11	0	6934	-0-	6934	13750	632	1	1	6302	2	Y	-0-	146	1		-0-
DAMASCUS (WOODBINE) FAULCONER ENERGY, LLC DORRANCE UNIT				22876 600 263648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK				
WELL #: 7				RRCID -> 078511		COMPL. DATE 05/24/1978				TOTAL DEPTH		9498 PERF. 9409 - 9420				
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	202	1	1	1540	2	N	-0-				48
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	157	1	1	1535	2	N	-0-				48
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	162	1	1	1474	2	N	-0-				48
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	157	1	1	1583	2	N	-0-				48
10	0	1624	-0-	1624	1624	158	1	1	1466	2	N	-0-				48
11	0	1427	-0-	1427	3051	130	1	1	1297	2	N	-0-				48
DAMASCUS (WOODBINE 9300) FAULCONER ENERGY, LLC BIRCH, R. E.				22876 700 263648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK				
WELL #: 1				RRCID -> 080716		COMPL. DATE 01/10/1979				TOTAL DEPTH		9460 PERF. 9296 - 9304				
06	1500 N	929	-0-	-571	-0-	108	1	1	821	2	N	-0-				-0-
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	76	1	1	742	2	N	-0-				-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	1	228	2	N	-0-				-0-
09	930 N	278	-0-	-652	-0-	25	1	1	253	2	N	-0-				-0-
10	0	758	-0-	758	758	74	1	1	684	2	N	-0-				-0-
11	0	926	-0-	926	1684	84	1	1	842	2	N	-0-				-0-

DAMASCUS (WOODBINE 9330)													CNTY: POLK	
FAULCONER ENERGY, LLC														
ANICO UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192														
M	ALLOW 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
06	1740 N	1606	-0-	-134	-0-	187	1	1419	2	Y	-0-			117
07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	180	1	1756	2	Y	-0-			117
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	204	1	1851	2	Y	1			118
09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	196	1	1978	2	Y	-0-			118
10	0	2130	-0-	2130	2130	207	1	1923	2	Y	-0-			118
11	0	2267	-0-	2267	4397	207	1	2060	2	Y	-0-			118
CARTER BROS													CNTY: POLK	
WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061														
06	1770 N	329	-0-	-1441	-0-	38	1	291	2	Y	-0-			64
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	162	1	1581	2	Y	-0-			64
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	157	1	1425	2	Y	-0-			64
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	149	1	1499	2	Y	-0-			64
10	0	1062	-0-	1062	1062	103	1	959	2	Y	-0-			64
11	0	1490	-0-	1490	2552	136	1	1354	2	Y	-0-			64
CARTER BROS. GAS UNIT 6													CNTY: POLK	
WELL #: 6 RRCID -> 102051 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975														
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.													CNTY: POLK	
ANICO UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 209493 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110														
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	223	1	269	2	Y	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	72	1	72	2	Y	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	229	1	42	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	230	-0-	-70	-0-	191	1	39	2	Y	-0-			-0-
10	0	465	-0-	465	465	165	1	300	2	Y	-0-			-0-
11	0	37	-0-	37	502	3	1	34	2	Y	-0-			-0-
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)													CNTY: BRAZORIA	
DEGUELLO OPERATING LLC														
SMITH, T. L.														
WELL #: 18 RRCID -> 160281 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DANBURY (FRIO 7500)													CNTY: BRAZORIA	
LINAN OIL & GAS, INC.														
HOLLAND, JOHN														
WELL #: 1 U RRCID -> 005949 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524														
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANBURY (NODOSARIA)				22954 840	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
BXP OPERATING, LLC				042191												
KILROY-VRAZEL				WELL #:	1	RRCID -> 124695		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8983 - 8998				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	883	2	N	-0-			-0-	
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	620	2	N	-0-			-0-	
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	485	2	N	-0-			-0-	
09	0	606	-0-	606	606	606	134	1	472	2	N	-0-			-0-	
10	0	703	-0-	703	1309	1309	174	1	529	2	N	-0-			-0-	
11	0	698	-0-	698	2007	2007	173	1	525	2	N	-0-			-0-	
DANBURY DOME (5655 SAND)				22975 450	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
BXP OPERATING, LLC				042191												
BENNETT ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 198252		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 7587		PERF. 6582 - 6594				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95	
BENNETT ESTATE				WELL #:	3	RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153		PERF. 8924 - 8982				
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-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BENNETT ESTATE				WELL #:	6	RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7631 - 7935				
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-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BENNETT ESTATE				WELL #:	7	RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861		PERF. 8243 - 8250				
*12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	1	1	2	N	-0-			-0-	
*01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	1	20	2	N	-0-			-0-	
*02	1484 N	1200	-0-	-284	-0-	-0-	1200	1			N	-0-			-0-	
*03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	1701	1	1	2	N	-0-			-0-	
*04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	1914	1			N	-0-			-0-	
*05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	1759	1	1	2	N	-0-			-0-	
*06	1650 N	1369	-0-	-281	-0-	-0-	1365	1	4	2	N	-0-			-0-	
*07	1953 N	1455	-0-	-498	-0-	-0-	1454	1	1	2	N	-0-			-0-	
*08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	1			N	-0-			-0-	
*09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	2038	1	8	2	N	-0-			-0-	
*11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	1383	1			N	-0-			-0-	
STEALTH ONSITE SOLUTIONS LLC				100373												
SCHMIDT				WELL #:	1	RRCID -> 191427		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8928		PERF. 8694 - 8700				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28	

DANBURY DOME (5655 SAND)														
MESSY OIL AND GAS, LLC														
RICE, I. P. UNIT														
		//CONT.//		22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
				562067										
		WELL #:		2		RRCID -> 179049		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 10053		PERF. 8124 - 8128		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROCINANTE														
URBAN UNIT														
				722675										
		WELL #:		1		RRCID -> 229741		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8451 - 8491		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DARTEZ (HACKBERRY)														
OLIPDP II, LLC														
LONGLEY, H. B.														
				23195 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
				100467										
		WELL #:		1		RRCID -> 228413		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 9935		PERF. 9744 - 9750		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1449 7		72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
LONGLEY SWD														
		WELL #:		1		RRCID -> 284569		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 4619		PERF. 4476 - 4486		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)														
MAGNUM ENGINEERING COMPANY														
BALDWIN, R. B., -C- O/A														
				23604 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
				521539										
		WELL #:		3		RRCID -> 005959		COMPL. DATE 12/18/1956		TOTAL DEPTH 3413		PERF. 2426 - 2442		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAYTON, NORTH (5000 SAND)				23604 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539						
WILLIAMS, J. D. 'B'				WELL #: 23	RRCID -> 189093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3430 - 3450
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BLAKE, T. W.				WELL #: 1	RRCID -> 120941	COMPL. DATE 03/18/1986	TOTAL DEPTH	14218	PERF.12970 - 13010	
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				115
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				115
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				115
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				115
ROSIER, BARRIE DEAN				WELL #: 1	RRCID -> 160045	COMPL. DATE 08/22/1996	TOTAL DEPTH	15200	PERF.12962 - 13026	
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				92
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				92
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				92
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				92
WOOD, VALDA				WELL #: 1	RRCID -> 179461	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12866 - 12982	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918				-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918				-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	
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				86
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				86
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				86
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				86

DEAN LAKE (WILCOX 13300)										23745 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
ENPOWER RESOURCES INC.										252992									
WOOD, VALDA										WELL #: 1		RRCID -> 179457		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.12866 - 13597	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					247	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247	
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.										293245									
MAGNOLIA										WELL #: 1		RRCID -> 228947		COMPL. DATE 05/13/2020		TOTAL DEPTH 6008		PERF. 5752 - 5844	
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-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		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	
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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
11	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	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					700	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					700	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					700	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					700	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					700	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					700	
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/25/2023									
DEEP PINES (WDBN AC)										23903 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
FORTUNE RESOURCES LLC										278755									
HORIZON PROPERTIES										WELL #: 1H		RRCID -> 271807		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 12562		PERF.12577 - 16948	
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-		1032	2	308	9	Y	280	187	1			186	
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-		1047	2	86	9	Y	78	176	1			88	
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-		1051	2	288	9	Y	262	187	1			163	
09	0		1331	-0-	1331	1331		1036	2	295	9	Y	268	361	1			70	
10	0		1180	-0-	1180	2511		1042	2	138	9	Y	125					195	
11	0		1327	-0-	1327	3838		1075	2	252	9	Y	229	168	1			256	
HORIZON PROPERTIES										WELL #: 2H		RRCID -> 273262		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 12573		PERF.13366 - 16953	
06	1770	X	1505	-0-	-265	-0-		1317	2	188	9	Y	171	186	1			245	
07	1829	X	1643	-0-	-186	-0-		1466	2	177	9	Y	161	145	1			261	
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-		1322	2	167	9	Y	152	182	1			231	
09	0		1760	-0-	1760	1760		1605	2	155	9	Y	141	187	1			185	
10	0		1533	-0-	1533	3293		1328	2	205	9	Y	186	188	1			183	
11	0		1480	-0-	1480	4773		1313	2	167	9	Y	152	190	1			145	

DEEP PINES (WDBN AC)				//CONT.// 23903 300 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO							
FORTUNE RESOURCES LLC				//CONT.// 278755															
HOP UNIT				WELL #: 1H RRCID -> 281509				COMPL. DATE 06/14/2017				TOTAL DEPTH 13072 PERF.18540 - 18896							
M	0	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	AMT	BALANCE
06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2	36	9	N		33					163
07		863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2	41	9	N		37					200
08		778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2	11	9	N		10					210
09		0	869	-0-	-0-	869	869	840	2	29	9	N		26	173	1			63
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	869					N		38					101
11		0	823	-0-	-0-	823	1692	780	2	43	9	N		39					140
DOC				WELL #: 1H RRCID -> 281661				COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 13422 PERF.13640 - 16496							
06		9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	-0-	9008	2	323	9	N		294	369	1			133
07		9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	-0-	9295	2	54	9	N		49	181	1			1
08		9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	-0-	9265	2	598	9	N		544	354	1			191
09		0	8940	-0-	-0-	8940	8940	8623	2	317	9	N		288	371	1			108
10		0	8739	-0-	-0-	8739	17679	8439	2	300	9	N		273	183	1			198
11		0	8188	-0-	-0-	8188	25867	7888	2	300	9	N		273	378	1			93
BEN UNIT				WELL #: 1H RRCID -> 281670				COMPL. DATE 07/16/2014				TOTAL DEPTH 13143 PERF.13945 - 20111							
06		12480 X	8363	-0-	-4117	-0-	-0-	8038	2	325	9	N		295	175	1			245
07		12400 X	8323	-0-	-4077	-0-	-0-	7959	2	364	9	N		331	360	1			216
08		11687 X	8592	-0-	-3095	-0-	-0-	8254	2	338	9	N		307	363	1			160
09		0	7643	-0-	-7643	-0-	-0-	7643	2	338	9	N		307	187	1			280
10		0	7717	-0-	-7717	-0-	-0-	15360	2	320	9	N		291	376	1			195
11		0	8064	-0-	-8064	-0-	-0-	23424	2	307	9	N		279	191	1			283
MATT DILLON STATE GU1				WELL #: 1H RRCID -> 281692				COMPL. DATE 02/14/2014				TOTAL DEPTH 12769 PERF.13550 - 18146							
06		5250 X	4932	-0-	-318	-0-	-0-	4732	2	200	9	N		182	186	1			211
07		4991 X	4721	-0-	-270	-0-	-0-	4579	2	142	9	N		129	185	1			155
08		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	-0-	4715	2	182	9	N		165	187	1			133
09		0	4285	-0-	-4285	-0-	-0-	4136	2	149	9	N		135					268
10		0	4949	-0-	-4949	-0-	-0-	9234	2	169	9	N		154	187	1			235
11		0	4904	-0-	-4904	-0-	-0-	14138	2	193	9	N		175	189	1			221
CHESTER				WELL #: 1H RRCID -> 281693				COMPL. DATE 01/12/2015				TOTAL DEPTH 13924 PERF.13165 - 13177							
06		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	-0-	5712	2	77	9	N		70	187	1			41
07		6076 X	5996	-0-	-80	-0-	-0-	5913	2	83	9	N		75					116
08		6076 X	5979	-0-	-97	-0-	-0-	5901	2	78	9	N		71					187
09		0	5650	-0-	-5650	-0-	-0-	5583	2	67	9	N		61	177	1			71
10		0	5756	-0-	-5756	-0-	-0-	5677	2	79	9	N		72					143
11		0	5470	-0-	-5470	-0-	-0-	16876	2	79	9	N		72	179	1			36
LITTLE JOE				WELL #: 1H RRCID -> 281694				COMPL. DATE 03/26/2014				TOTAL DEPTH 12545 PERF.13367 - 18480							
06		3060 X	2700	-0-	-360	-0-	-0-	2532	2	168	9	N		153	182	1			77
07		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	-0-	3018	2	405	9	N		368					445
08		2945 X	2543	-0-	-402	-0-	-0-	2525	2	18	9	N		16	186	1			275
09		0	2588	-0-	-2588	-0-	-0-	2468	2	120	9	N		109	186	1			198
10		0	2966	-0-	-2966	-0-	-0-	5554	2	198	9	N		180	188	1			190
11		0	1729	-0-	-1729	-0-	-0-	7283	2	185	9	N		168	178	1			180
HOSS UNIT				WELL #: 1H RRCID -> 281695				COMPL. DATE 12/08/2014				TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190							
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)				23918 210		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GRIMES			
ZINGARA GRIMES, LLC				950840													
ZINGARA				WELL #: 1		RRCID -> 200682		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10779		PERF.10848		- 16954			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-		2128	2				N	-0-			36	
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	2				N	-0-			36	
08	1488	-0-	-0-	-1488	-0-							N	-0-			36	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			36	
10	0	2151	-0-	2151	2151		2151	2				N	-0-			36	
*11	6447	2868	-0-	-3579	-0-		2868	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			
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500													
BP STARK A-370				WELL #: 1		RRCID -> 245856		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 12112		PERF.12009		- 12116			
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-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-	
DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRI0)				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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 251

[illegible]

DEUSSEN ESTATE A				WELL #:	1	RRCID -> 263044	COMPL. DATE 10/12/2011	TOTAL DEPTH	9866	PERF. 9590	- 10236
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	233		Y		-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	233		Y		-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	233		Y		-0-							-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	233		Y		NO	RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	233		Y		NO	RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	233		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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LADD				WELL #:	1	RRCID -> 276611	COMPL.	DATE 08/20/2015			TOTAL	DEPTH 13350	PERF.12805	- 12814	
06	3960	X	3566	-0-	-394	-0-	300	1	3026	2	N	218	375	1	164
07	4092	X	3343	-0-	-749	-0-	240	9	2777	2	N	233	182	1	215
08	3906	X	3389	-0-	-517	-0-	310	1	2824	2	N	232	175	1	272
09	0		3120	-0-	3120	3120	255	9	2597	2	N	203	185	1	1 8 289
*10	6336	X	3216	-0-	-3120	-0-	310	1	2644	2	N	238	362	1	1 8 164
11	3570	X	2766	-0-	-804	-0-	262	9	2240	2	N	205	168	1	1 8 200

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	66090 #		-0-	-0-	-66090	-0-						N	-0-					493
07	62775 #		-0-	-0-	-62775	-0-						N	-0-					493
08	56699 #		-0-	-0-	-56699	-0-						N	10	352	1			151
09	2100 #		-0-	-0-	-2100	-0-						N	-0-					151
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN)				24432 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169					
TEXACO FEE "C"				WELL #:	1ST	RRCID -> 188558	COMPL. DATE 05/11/2008	TOTAL DEPTH 13825	PERF.13494 - 13526
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6967	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6967	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6967	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967	N	NO RPT	-0-

RDH FARMS				WELL #:	1	RRCID -> 231762	COMPL. DATE 08/30/2021	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 12664 - 12674
06	109995	X	109995	-0-	-0-	-0-	300 3815	1 9	105880 2 N 3468 3779 1 1 8 441
07	113700	X	113700	-0-	-0-	-0-	310 4214	1 9	109176 2 N 3831 3972 1 1 8 299
08	108579	X	108579	-0-	-0-	-0-	310 4190	1 9	104079 2 N 3809 3557 1 2 8 549
*09	99433	X	99433	-0-	-0-	-0-	300 4133	1 9	95000 2 N 3757 3791 1 2 8 513
*10	96675	X	96675	-0-	-0-	-0-	298 3311	1 9	93066 2 N 3010 3413 1 110
*11	91115	X	91115	-0-	-0-	-0-	300 3354	1 9	87461 2 N 3049 2379 1 2 8 778

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				46

DEVILLIER (VICKSBURG)			24433 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS				
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.			247838											
DEVILLIER UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	061986	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	10708 - 10721		
M	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEVIL (FRI0)			24441 575	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516											
FRIENDSHIP			WELL #:	1	RRCID ->	188081	COMPL. DATE	02/06/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12878 - 12906		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____			08/11/2022											
DICKINSON (FRI0 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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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		
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//		24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313													
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		30U		RRCID -> 193911		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH		9750		PERF. 7336 -		7346	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786						Y	NO RPT					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1786						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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	
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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		19		RRCID -> 226570		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH		10162		PERF. 9128 -		9212	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3996						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3996						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3996						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996						Y	NO RPT					-0-
STEWART, MACO A		WELL #:		41		RRCID -> 242404		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH		9840		PERF. 8804 -		8814	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	855						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	855						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	855						N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	855						N	-0-					-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	855						N	-0-					-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	855						N	-0-					-0-
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967															
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		1		RRCID -> 112016		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH		10497		PERF. 6186 -		6202	
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PROGENIES OPERATING LLC		681161															
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		15		RRCID -> 151793		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH		9570		PERF. 9244 -		9347	
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: GALVESTON			
PROGENIES OPERATING LLC			//CONT.//		681161										
STEWART, MACO A			WELL #:		43	RRCID -> 161674		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8760	-	8764	
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	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
STEWART, MACO A			WELL #:		36	RRCID -> 166095		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7415	-	7431	
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
STEWART, MACO A			WELL #:		2	RRCID -> 166648		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8090	-	8124	
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-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	H15 VIOL	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	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		36U	RRCID -> 172236		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH	9697	PERF. 7444	-	7537	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		5	RRCID -> 173201		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7834	-	7849	
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-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		18	RRCID -> 198557		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8548	-	8559	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON					
PROGENIES OPERATING LLC			//CONT.//		681161										
STEWART, MACO A			WELL #:		32S	RRCID -> 203349		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9056 - 9061			
M	0	ALLOW 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
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MACO-STEWART			WELL #:		A 37 S	RRCID -> 210108		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8362 - 8648			
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-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT			WELL #:		20	RRCID -> 242062		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8215 - 9125			
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	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		22	RRCID -> 247646		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9379		PERF. 8209 - 8344			
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	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
06	60 #	36	-0-	-24	-0-		5 1	30 2	N		1				106
							1 9								
07	62 #	29	-0-	-33	-0-		3 1	25 2	N		1				107
							1 9								
08	62 #	23	-0-	-39	-0-		2 1	20 2	N		1				108
							1 9								
09	0	15	-0-	15	15		2 1	13 2	N		-0-				108
10	0	17	-0-	17	32		2 1	15 2	N		-0-				108
*11	43 R	11	-0-	-32	-0-		1 1	10 2	N		-0-				108
DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)			25018 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY						
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC			229385												
MCBRIDE			WELL #:		1	RRCID -> 224680		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 2204		PERF. 1987 - 1992			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOBBIN (11740)														CNTY: MONTGOMERY	
GALLOWAY ENERGY CO.															
HEINTZ, D.J. "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 087462 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 17456 PERF.11746 - 11772															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-			96
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	140	2	N	-0-			96
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	N	-0-			96
09	0	148	-0-	-0-	148	148	16	1	132	2	N	-0-			96
*10	247 N	99	-0-	-0-	-148	-0-	24	1	75	2	N	-0-			96
11	0	3335	-0-	-0-	3335	3335	128	1	3207	2	N	-0-			96
DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)														CNTY: WHARTON	
FLETCHER OPERATING, LLC															
EARL ESTATE															
WELL #: 2 RRCID -> 255636 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716															
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DOTY, SE (VICKSBURG)														CNTY: ORANGE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
WILLIAMS, E. F. ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 127221 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014															
06	7260	7817	-0-	557	1296	450	1	7077	2	N	264	361	1		120
07	7502	7084	-0-	-418	878	465	1	6360	2	N	235	182	1		173
08	7502	7173	-0-	-329	549	465	1	6446	2	N	238	366	1		45
09	0	6984	-0-	6984	7533	450	1	6282	2	N	229	182	1		92
10	0	7579	-0-	7579	15112	465	1	6818	2	N	269	184	1		177
11	0	7339	-0-	7339	22451	450	1	6604	2	N	259	364	1		72
						285	9								
DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 116064 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 15780 PERF.14350 - 14366															
06	7686 X	7686	-0-	-0- B	-0-	7686	3			N	-0-				142
07	7935 X	7935	-0-	-0- B	-0-	7935	3			N	-0-				142
08	7774 X	7774	-0-	-0- B	-0-	7774	3			N	-0-				142
09	0	7589	-0-	7589 B	7589	7589	3			N	-0-				142
10	0	7978	-0-	7978 B	15567	7978	3			N	-0-				142
11	0	6167	-0-	6167 B	21734	6167	3			N	-0-				142
MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 122381 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 14642 PERF.14406 - 14448															
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*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-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2022

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)										//CONT.//		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.//		020467									
ALABAMA-COUSHATTA										WELL #:		2		RRCID -> 131890		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 14470		PERF.14165 - 14224	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
ALABAMA-COUSHATTA										WELL #:		3		RRCID -> 136015		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 14690		PERF.14286 - 14316	
06		2354 N	2354	-0-		-0- B	-0-		2315	3	39	9	N		35					203	
07		2573 N	2180	-0-		-393 B	-0-		2163	3	17	9	N		15					218	
08		2074 N	2074	-0-		-0- B	-0-		2033	3	41	9	N		37					255	
09		0	2137	-0-		2137 B	2137		2123	3	14	9	N		13					268	
10		0	2711	-0-		2711 B	4848		2693	3	18	9	N		16	174	1			110	
11		0	2283	-0-		2283 B	7131		2253	3	30	9	N		27					137	
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'										WELL #:		3		RRCID -> 138419		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 14516		PERF.14231 - 14269	
06		9270 X	9118	-0-		-152 B	-0-		9046	3	72	9	N		65					193	
07		9579 X	9062	-0-		-517 B	-0-		8989	3	73	9	N		66	177	1			82	
08		9579 X	9168	-0-		-411 B	-0-		9098	3	70	9	N		64					146	
09		0	9109	-0-		9109 B	9109		9024	3	85	9	N		77					223	
10		0	7432	-0-		7432 B	16541		7359	3	73	9	N		66	179	1			110	
11		0	8417	-0-		8417 B	24958		8331	3	86	9	N		78					188	
CARTER, W. T. & BRO. B										WELL #:		4		RRCID -> 142362		COMPL. DATE 08/02/1992		TOTAL DEPTH 14610		PERF.14414 - 14460	
06		2979 X	2979	-0-		-0- B	-0-		2901	3	78	9	N		71	179	1			94	
07		3255 X	3255	-0-		-0- B	-0-		3153	3	102	9	N		93					187	
08		2821 X	2718	-0-		-103 B	-0-		2629	3	89	9	N		81	171	1			97	
09		0	2532	-0-		2532 B	2532		2445	3	87	9	N		79					176	
10		0	3079	-0-		3079 B	5611		2972	3	107	9	N		97	179	1			94	
11		0	2317	-0-		2317 B	7928		2229	3	88	9	N		80					174	
ALABAMA-COUSHATTA										WELL #:		4		RRCID -> 147134		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 14600		PERF.14152 - 14266	
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	-0-	-0-		-0- B	-0-						N		-0-					67	
10		0	-0-	-0-		-0- B	-0-						N		-0-					67	
11		0	-0-	-0-		-0- B	-0-						N		-0-					67	
CARTER, W. T. & BRO.										WELL #:		6		RRCID -> 148526		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH 14412		PERF.13988 - 14101	
06		13500 X	-0-	-0-		-13500 B	-0-						N		-0-					123	
07		13950 X	-0-	-0-		-13950 B	-0-						N		-0-					123	
08		13950 X	-0-	-0-		-13950 B	-0-						N		-0-					123	
09		0	-0-	-0-		-0- B	-0-						N		-0-					123	
10		0	-0-	-0-		-0- B	-0-						N		-0-					123	
11		0	-0-	-0-		-0- B	-0-						N		-0-					123	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTER, W. T. & BRO.														
WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	15420 X	15420	-0-	-0- B	-0-	618	1	14080	3	N	656	883	1	348
07	14934 X	14934	-0-	-0- B	-0-	722	9	13615	3	N	649	725	1	272
08	15875 X	15875	-0-	-0- B	-0-	605	1	14494	3	N	677	710	1	239
09	0	15778	-0-	15778 B	15778	714	9	14359	3	N	717	712	1	244
10	0	13630	-0-	13630 B	29408	636	1	12449	3	N	632	545	1	331
11	0	13662	-0-	13662 B	43070	745	9	12485	3	N	612	556	1	384
						630	1							
						789	9							
						486	1							
						695	9							
						504	1							
						673	9							
JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907														
06	810 N	674	-0-	-136 B	-0-	50	1	600	3	N	22			223
07	465 N	1	-0-	-464 B	-0-	24	9							223
08	1271 N	23	-0-	-1248 B	-0-	1	3							223
09	0	6	-0-	6 B	6	2	1	21	3	N	-0-			47
10	0	3	-0-	3 B	9	5	3	1	9	N	1	177	1	47
11	0	-0-	-0-	-0- B	9	3	3			N	-0-			47
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150														
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	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 9 RRCID -> 153825 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059														
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 1 RRCID -> 154053 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090														
06	660 N	622	-0-	-38 B	-0-	48	1	574	3	N	-0-			117
07	713 N	599	-0-	-114 B	-0-	47	1	552	3	N	-0-			117
08	651 N	575	-0-	-76 B	-0-	47	1	528	3	N	-0-			117
09	0	557	-0-	557 B	557	42	1	515	3	N	-0-			117
10	0	553	-0-	553 B	1110	34	1	519	3	N	-0-			117
11	0	530	-0-	530 B	1640	28	1	502	3	N	-0-			117
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 154832 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184														
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	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-

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

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6													WELL #: 6			RRCID -> 156614			COMPL. DATE 09/26/1995			TOTAL DEPTH 14320 PERF.14098 - 14151		
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	1	1 8		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-									
PLUGGED AND ABANDONED													10/05/2022											

CARTER, W. T. & BRO. E													WELL #: 11			RRCID -> 157327			COMPL. DATE 01/03/1996			TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064		
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	15	1	183	3	N	-0-				28									
07	279 N	167	-0-	-112 B	-0-	13	1	154	3	N	-0-				28									
08	279 N	210	-0-	-69 B	-0-	17	1	193	3	N	-0-				28									
09	0	122	-0-	122 B	122	9	1	113	3	N	-0-				28									
10	0	210	-0-	210 B	332	13	1	197	3	N	-0-				28									
11	0	112	-0-	112 B	444	6	1	106	3	N	-0-				28									

CHAMPION INT'L. C													WELL #: 1			RRCID -> 157577			COMPL. DATE 12/29/1995			TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100		
06	7022 X	7022	-0-	-0- B	-0-	1051	1	5791	3	N	164				323									
07	5301 X	4410	-0-	-891 B	-0-	180	9	3655	3	N	65	178	1		210									
08	6622 X	6622	-0-	-0- B	-0-	683	1	5402	3	N	158				368									
09	0	6102	-0-	6102 B	6102	72	9	4933	3	N	128	177	1		319									
10	0	5893	-0-	5893 B	11995	1046	1	4877	3	N	118				437									
11	0	5163	-0-	5163 B	17158	174	9	4200	3	N	140	379	1		198									

CHAMPION INT'L. C													WELL #: 2			RRCID -> 159465			COMPL. DATE 05/11/1996			TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702		
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	10	1	56	3	N	-0-				150									
07	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	14	1	77	3	N	-0-				150									
08	186 N	91	-0-	-95 B	-0-	15	1	76	3	N	-0-				150									
09	0	59	-0-	59 B	59	10	1	49	3	N	-0-				150									
10	0	-0-	-0-	-0- B	59					N	-0-				150									
11	0	-0-	-0-	-0- B	59					N	-0-				150									

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

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
ALABAMA-COUSHATTA															
//CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 020467															
WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2520 X	825	-0-	-1695 B	-0-	794	3	31	9	N	28	189	1	114	
07	2604 X	1906	-0-	-698 B	-0-	1845	3	61	9	N	55			169	
08	1767 X	1537	-0-	-230 B	-0-	1468	3	69	9	N	63			232	
09	0	854	-0-	854 B	854	828	3	26	9	N	24			256	
10	0	1492	-0-	1492 B	2346	1427	3	65	9	N	59	179	1	136	
11	0	1478	-0-	1478 B	3824	1412	3	66	9	N	60			196	
CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058															
06	3370 X	3370	-0-	-0- B	-0-	257	1	3068	3	N	41	180	1	130	
						45	9								
07	2515 X	2515	-0-	-0- B	-0-	195	1	2291	3	N	26			156	
						29	9								
08	2462 X	2462	-0-	-0- B	-0-	199	1	2226	3	N	34			190	
						37	9								
09	0	1651	-0-	1651 B	1651	123	1	1510	3	N	16			206	
						18	9								
10	0	1021	-0-	1021 B	2672	61	1	945	3	N	14			220	
						15	9								
11	0	1641	-0-	1641 B	4313	86	1	1532	3	N	21			241	
						23	9								
CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111															
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51	
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			51	
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596															
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132															
06	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1182	3	237	9	N	215	175	1	479	
07	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1157	3	46	4	N	198	349	1	328	
						218	9								
08	1302 N	1057	-0-	-245 B	-0-	822	3	235	9	N	214	171	1	371	
09	0	1039	-0-	1039 B	1039	794	3	245	9	N	223	178	1	416	
10	0	1289	-0-	1289 B	2328	1081	3	208	9	N	189	176	1	429	
11	0	1203	-0-	1203 B	3531	975	3	228	9	N	207	357	1	279	
W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021															
06	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	64	1	768	3	N	-0-			73	
07	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	68	1	806	3	N	-0-			73	
08	744 N	723	-0-	-21 B	-0-	59	1	664	3	N	-0-			73	
09	0	758	-0-	758 B	758	57	1	701	3	N	-0-			73	
10	0	764	-0-	764 B	1522	46	1	718	3	N	-0-			73	
11	0	445	-0-	445 B	1967	25	1	420	3	N	-0-			73	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)												CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CHAMPION INT'L. D															
//CONT.// 25645 100												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 020467												CAPACITY			
WELL #: 1												RRCID -> 163214			
COMPL. DATE 01/18/1997												TOTAL DEPTH 14714			
PERF.14451 - 14513															
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				
06	2151 X	2151	-0-	-0- B	-0-	323 1	1781 3	N	43		281				
07	1407 X	1407	-0-	-0- B	-0-	47 9	1171 3	N	15		296				
08	3002 X	3002	-0-	-0- B	-0-	219 1	2468 3	N	51	176 1	171				
09	0	2324	-0-	2324 B	2324	17 9	1878 3	N	50		221				
10	0	1073	-0-	1073 B	3397	56 9	883 3	N	27		248				
11	0	2759	-0-	2759 B	6156	391 1	2280 3	N	36		284				
						55 9									
						160 1									
						30 9									
						439 1									
						40 9									
CARTER, W. T. & BROS. "C"												WELL #: 5			
RRCID -> 164792												COMPL. DATE 07/18/1997			
TOTAL DEPTH 14173												PERF.13928 - 13986			
06	5850 X	3932	-0-	-1918 B	-0-	446 1	3405 3	N	74	177 1	115				
07	6045 X	3269	-0-	-2776 B	-0-	81 9	2831 3	N	53		168				
08	6045 X	2911	-0-	-3134 B	-0-	380 1	2523 3	N	63		231				
09	0	3952	-0-	3952 B	3952	58 9	3450 3	N	77	177 1	131				
10	0	4716	-0-	4716 B	8668	319 1	4143 3	N	104		235				
11	0	2060	-0-	2060 B	10728	69 9	1777 3	N	49		284				
						417 1									
						85 9									
						459 1									
						114 9									
						229 1									
						54 9									
CARTER, W. T. & BROS. E												WELL #: 12			
RRCID -> 165105												COMPL. DATE 07/25/1999			
TOTAL DEPTH 15000												PERF.14599 - 14649			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		181				
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		181				
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		181				
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		181				
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		181				
11	0	285	-0-	285 B	285	15 1	270 3	N	-0-		181				
CARTER, W. T. & BRO. "I"												WELL #: 19			
RRCID -> 165297												COMPL. DATE 08/08/1997			
TOTAL DEPTH 13994												PERF.13778 - 13808			
06	360 N	221	-0-	-139 B	-0-	175 3	46 9	N	42	184 1	128				
07	217 N	161	-0-	-56 B	-0-	101 3	12 4	N	44		172				
08	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	48 9	45 9	N	41		213				
09	0	190	-0-	190 B	190	109 3	54 9	N	49		262				
10	0	165	-0-	165 B	355	136 3	40 9	N	36		298				
11	0	158	-0-	158 B	513	125 3	65 9	N	59		357				
						93 3									
JACKSON, H.												WELL #: 2			
RRCID -> 165343												COMPL. DATE 10/17/1997			
TOTAL DEPTH 14780												PERF.13852 - 13990			
06	5742 X	5742	-0-	-0- B	-0-	435 1	5199 3	N	98	180 1	181				
07	6232 X	6232	-0-	-0- B	-0-	108 9	5641 3	N	102		283				
08	5881 X	5881	-0-	-0- B	-0-	479 1	5291 3	N	106		389				
09	0	5681	-0-	5681 B	5681	112 9	5153 3	N	98	178 1	309				
10	0	5094	-0-	5094 B	10775	473 1	4686 3	N	95	179 1	225				
11	0	4866	-0-	4866 B	15641	117 9	4487 3	N	98		323				
						420 1									
						108 9									
						303 1									
						105 9									
						271 1									
						108 9									

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTER, W. T. & BRO. "K"														
WELL #: 21 RRCID -> 165563 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2686 N	2686	-0-	-0- B	-0-	2473	3	213	9	N	194	366	1	143
07	2738 N	2738	-0-	-0- B	-0-	2481	3	257	9	N	234			377
08	2745 N	2745	-0-	-0- B	-0-	2587	3	158	9	N	144	348	1	173
09	0	2755	-0-	2755 B	2755	2582	3	173	9	N	157			330
10	0	2703	-0-	2703 B	5458	2538	3	165	9	N	150	355	1	125
11	0	2665	-0-	2665 B	8123	2443	3	222	9	N	202			327
CARTER, W. T. & BRO. "L"														
WELL #: 22 RRCID -> 166332 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014														
06	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2054	3	124	9	N	113			190
07	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2071	3	107	9	N	97	176	1	111
08	1953 N	1870	-0-	-83 B	-0-	1751	3	119	9	N	108	177	1	42
09	0	1728	-0-	1728 B	1728	1604	3	124	9	N	113			155
10	0	1477	-0-	1477 B	3205	1377	3	100	9	N	91			246
11	0	1298	-0-	1298 B	4503	1272	3	26	9	N	24	179	1	91
CARTER, W. T. & BRO. "I"														
WELL #: 23 RRCID -> 168896 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044														
06	2670 X	2454	-0-	-216 B	-0-	2267	3	187	9	N	170	355	1	84
07	2759 X	2140	-0-	-619 B	-0-	1969	3	171	9	N	155	181	1	58
08	2998 X	2998	-0-	-0- B	-0-	2705	3	293	9	N	266	172	1	152
09	0	3016	-0-	3016 B	3016	2746	3	270	9	N	245	178	1	219
10	0	2980	-0-	2980 B	5996	2734	3	246	9	N	224	358	1	85
11	0	2417	-0-	2417 B	8413	2178	3	239	9	N	217	180	1	122
CARTER, W. T. & BRO. "M"														
WELL #: 24 RRCID -> 170432 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122														
06	1050 N	1019	-0-	-31 B	-0-	917	3	102	9	N	93	180	1	193
07	1085 N	1014	-0-	-71 B	-0-	941	3	73	9	N	66	172	1	87
08	992 N	807	-0-	-185 B	-0-	716	3	91	9	N	83			170
09	0	1001	-0-	1001 B	1001	907	3	94	9	N	85			255
10	0	1180	-0-	1180 B	2181	1067	3	113	9	N	103	178	1	180
11	0	925	-0-	925 B	3106	823	3	102	9	N	93	180	1	93
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 175001 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462														
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8														
WELL #: 11 RRCID -> 175707 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046														
06	10419 X	10419	-0-	-0- B	-0-	787	1	9400	3	N	211	351	1	249
						232	9							
07	9239 X	9239	-0-	-0- B	-0-	707	1	8323	3	N	190	173	1	266
						209	9							
08	9799 X	9799	-0-	-0- B	-0-	786	1	8782	3	N	210	175	1	301
						231	9							
09	0	9204	-0-	9204 B	9204	677	1	8312	3	N	195	352	1	144
						215	9							
10	0	6432	-0-	6432 B	15636	384	1	5932	3	N	105			249
						116	9							
11	0	9225	-0-	9225 B	24861	512	1	8463	3	N	227	181	1	294
						250	9						1 8	

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 #:		4		RRCID -> 176389		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 15150		PERF.14628 - 14708										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-							N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-							N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-							N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-							N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-							N	-0-						-0-
CARTER, W. T. & BRO.				WELL #:		12		RRCID -> 176429		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 15382		PERF.14070 - 14190								
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	-0-	-0-	-0-	B	-3995									N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995									N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995									N	-0-						-0-
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8				WELL #:		14		RRCID -> 176592		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 14180		PERF.13892 - 13944								
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	B	-0-									N	-0-						264
07	4015 X	4015	-0-	-0-	B	-0-					311 1	3657 3			N	43	177 1					130
08	3491 X	3491	-0-	-0-	B	-0-					47 9	281 1	3138 3			N	65					195
09	0	3255	-0-	3255	B	3255					72 9	241 1	2955 3			N	54					249
10	0	1601	-0-	1601	B	4856					59 9	96 1	1476 3			N	26	188 1				87
11	0	1932	-0-	1932	B	6788					29 9	101 1	1792 3			N	35					122
JACKSON, H.				WELL #:		4		RRCID -> 177415		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 14048		PERF.13816 - 13866								
06	3443 X	3443	-0-	-0-	B	-0-					259 1	3094 3			N	82						302
07	3379 X	2624	-0-	-755	B	-0-					90 9	202 1	2375 3			N	43					345
08	3379 X	2635	-0-	-744	B	-0-					47 9	213 1	2380 3			N	38	178 1				205
09	0	899	-0-	899	B	899					42 9	66 1	809 3			N	22					227
10	0	1512	-0-	1512	B	2411					24 9	91 1	1410 3			N	10					237
11	0	3814	-0-	3814	B	6225					11 9	212 1	3511 3			N	83					320
CHAMPION INT'L "C"				WELL #:		3		RRCID -> 177597		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 14250		PERF.13994 - 14042								
06	4230 X	1996	-0-	-2234	B	-0-					299 1	1645 3			N	47	180 1					165
07	6342 X	6342	-0-	-0-	B	-0-					52 9	981 1	5248 3			N	103					268
08	4371 X	2542	-0-	-1829	B	-0-					113 9	403 1	2082 3			N	52	177 1				143
09	0	1672	-0-	1672	B	1672					57 9	288 1	1381 3			N	3					146
10	0	5254	-0-	5254	B	6926					3 9	791 1	4356 3			N	97					243
11	0	3677	-0-	3677	B	10603					107 9	579 1	3004 3			N	85	184 1	1 8			143

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)												CAPACITY		CNTY: POLK							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												//CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED									
JACKSON, H.												//CONT.// 020467									
WELL #: 3												RRCID -> 178276		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 14118		PERF.13832 - 13850			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	-0-	-0-		-0- B	-6753							N	-0-						5	
10	0	-0-	-0-		-0- B	-6753							N	-0-						5	
11	0	-0-	-0-		-0- B	-6753							N	-0-						5	

CHAMPION INT'L "C"												WELL #: 4		RRCID -> 180001		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 14325		PERF.14074 - 14200	
06	6870 X	6700	-0-		-170 B	-0-		600	1	5870	3	N	209	361	1					415	
								230	9												
07	7099 X	6996	-0-		-103 B	-0-		651	1	6064	3	N	255	175	1					495	
								281	9												
08	7101 X	7101	-0-		-0- B	-0-		651	1	6171	3	N	254	354	1					395	
								279	9												
09	0	6666	-0-		6666 B	6666		630	1	5755	3	N	255	175	1					475	
								281	9												
10	0	7105	-0-		7105 B	13771		651	1	6147	3	N	279	181	1					573	
								307	9												
11	0	7143	-0-		7143 B	20914		611	1	6199	3	N	303	536	1					340	
								333	9												

CARTER, W. T. & BRO. "D"												WELL #: 3		RRCID -> 180003		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 14375		PERF.14203 - 14325	
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	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						25	
10	0	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						25	
11	0	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						25	

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU												WELL #: 4		RRCID -> 180618		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13954 - 14006	
06	330 N	286	-0-		-44 B	-0-		22	1	264	3	N	-0-							15	
07	341 N	273	-0-		-68 B	-0-		21	1	252	3	N	-0-							15	
08	279 N	244	-0-		-35 B	-0-		20	1	224	3	N	-0-							15	
09	0	226	-0-		226 B	226		17	1	209	3	N	-0-							15	
10	0	256	-0-		256 B	482		16	1	240	3	N	-0-							15	
11	0	269	-0-		269 B	751		14	1	255	3	N	-0-							15	

CARTER, W. T. & BRO.												WELL #: 10		RRCID -> 180709		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 14250		PERF.14017 - 14143	
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	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						53	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						53	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-						53	

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'												WELL #: 4		RRCID -> 182262		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 14607		PERF.14361 - 14403	
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	-0-	-0-		-0- B	-4419							N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-4419							N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-4419							N	-0-						-0-	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																		
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 5 RRCID -> 185161 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-		46	1	546	3	N	-0-					36
07	639 N	639	-0-	-0-	B	-0-		50	1	589	3	N	-0-					36
08	643 N	643	-0-	-0-	B	-0-		53	1	590	3	N	-0-					36
09	0	625	-0-	625	B	625		47	1	578	3	N	-0-					36
10	0	634	-0-	634	B	1259		39	1	595	3	N	-0-					36
11	0	600	-0-	600	B	1859		32	1	568	3	N	-0-					36
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 15 RRCID -> 190754 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216																		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					27
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					27
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					27
10	0	6427	-0-	6427	B	6427		6159	3	268	9	N	244					271
11	0	11803	-0-	11803	B	18230		11436	3	367	9	N	334	358	1	1	8	246
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086																		
06	3480 X	3063	-0-	-417	B	-0-		2953	3	110	9	N	100					227
07	3193 X	2971	-0-	-222	B	-0-		2875	3	96	9	N	87	175	1			139
08	3193 X	2131	-0-	-1062	B	-0-		2067	3	64	9	N	58					197
09	0	2967	-0-	2967	B	2967		2855	3	112	9	N	102	177	1			122
10	0	2364	-0-	2364	B	5331		2270	3	94	9	N	85					207
11	0	3016	-0-	3016	B	8347		2910	3	106	9	N	96	182	1	1	8	120
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236																		
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
NECHES TRANSPORT INC. 601854																		
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 282381 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14075 - 14137																		
06	930 N	630	-0-	-300	B	-0-		542	2	88	9	N	80	183	1			37
07	620 N	469	-0-	-151	B	-0-		444	2	25	9	N	23					60
08	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-		414	2	29	9	N	26					86
09	0	340	-0-	340	B	340		314	2	26	9	N	24					110
10	827 N	487	-0-	-340	B	-0-		476	2	11	9	N	10					120
11	0	482	-0-	482	B	482		471	2	11	9	N	10					130
BLACKSTONE MINERALS 2 WELL #: 2H RRCID -> 282795 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386																		
06	390 N	261	-0-	-129	B	-0-		250	2	11	9	N	10					94
07	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-		342	2	7	9	N	6					100
08	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-		299	2	11	9	N	10					110
09	0	382	-0-	382	B	382		371	2	11	9	N	10					120
10	779 N	397	-0-	-382	B	-0-		374	2	23	9	N	21					141
11	0	243	-0-	243	B	243		221	2	22	9	N	20					161

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)										//CONT.//		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
NECHES TRANSPORT INC.										//CONT.//		601854									
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3										WELL #:		3		RRCID -> 282804		COMPL. DATE 10/24/2016		TOTAL DEPTH 14307		PERF.14372 - 14428	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
06	377 N	377	-0-	-0- B	-0-			331 2	46 9	N		42						170			
07	661 N	661	-0-	-0- B	-0-			633 2	28 9	N		25		178 1				17			
08	449 N	449	-0-	-0- B	-0-			443 2	6 9	N		5						22			
09	390 N	329	-0-	-61 B	-0-			323 2	6 9	N		5						27			
10	651 N	544	-0-	-107 B	-0-			538 2	6 9	N		5						32			
11	0	223	-0-	223 B	223			212 2	11 9	N		10						42			
BLACKSTONE MINERALS										WELL #:		5		RRCID -> 290461		COMPL. DATE 02/07/2018		TOTAL DEPTH 14164		PERF. N/A	
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-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N		NO RPT						-0-			
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-			
DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)												25646 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
BBX OPERATING, L.L.C.												058908									
BLACKSTONE MINERALS A-917										WELL #:		1H		RRCID -> 239708		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 12442		PERF.12172 - 18324	
06	1200 N	1196	-0-	-4	-0-			922 3	274 9	N		249						345			
07	1519 N	980	-0-	-539	-0-			750 3	230 9	N		209		554 1				-0-			
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-			1226 3	560 9	N		509		367 1				142			
09	0	1579	-0-	1579	1579			1186 3	393 9	N		357		369 1				130			
10	3057 N	1478	-0-	-1579	-0-			1153 3	325 9	N		295		173 1				252			
*11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-			1585 3	477 9	N		434		555 1				131			
WALTER OIL & GAS CORPORATION												895237									
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 223308		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13434 - 18012	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						67			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						67			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						67			

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237														
SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240														
M	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				
06	3180 X	1903	-0-	-1277	-0-	2 1	1785 2	N	105					548
07	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	116 9	1925 3	N	221	368 1				401
08	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	5 1	2077 3	N	258	185 1				474
09	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	243 9	2158 3	N	245	364 1				355
10	2046 X	1410	-0-	-636	-0-	6 1	1121 3	N	260	186 1				429
11	2280 X	1851	-0-	-429	-0-	284 9	1566 3	N	255	176 1				508
						6 1								
						270 9								
						3 1								
						286 9								
						4 1								
						281 9								
BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000														
06	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	143 1	2638 2	N	39	187 1				61
07	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	43 9	55 9	N	50					111
08	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	2760 3	62 9	N	56					167
09	0	3579	-0-	3579	-0-	3414 3	72 9	N	65					232
10	6567 X	2988	-0-	-3579	-0-	3507 3	25 9	N	23	188 1				67
*11	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2963 3	66 9	N	60					127
						2930 3								
DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147														
06	3960 X	2986	-0-	-974	-0-	2498 2	488 9	N	444	363 1				216
07	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	17 1	4281 3	N	448	532 1				132
08	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	493 9	4544 3	N	446	373 1				205
09	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	18 1	4069 3	N	437	535 1				107
10	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	491 9	3581 3	N	442	362 1				187
11	0	3983	-0-	3983	3983	16 1	3487 3	N	439	372 1				254
						481 9								
						14 1								
						486 9								
						13 1								
						483 9								
WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	145					269
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	143					412
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	153					565
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	318 1				268
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	190					458
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	144					602
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893														
06	9030 X	7456	-0-	-1574	-0-	6788 2	668 9	N	607	535 1				632
07	8866 X	7149	-0-	-1717	-0-	34 1	6392 3	N	657	728 1				561
08	8215 X	4906	-0-	-3309	-0-	723 9	4184 3	N	632	558 1				635
09	0	5674	-0-	5674	5674	27 1	4928 3	N	650	726 1				559
10	0	6660	-0-	6660	12334	695 9	5846 3	N	707	740 1				526
11	0	5793	-0-	5793	18127	31 1	5000 3	N	693	548 1				671
						715 9								
						36 1								
						778 9								
						31 1								
						762 9								

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237														
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1579	2	408	9	N	371	360	1	368
07	1984 X	1914	-0-	-70	-0-	6	1	1487	3	N	383	366	1	385
						421	9							
08	1984 N	1956	-0-	-28	-0-	6	1	1523	3	N	388	366	1	407
						427	9							
09	0	2027	-0-	2027	2027	6	1	1627	3	N	358	366	1	399
						394	9							
10	3100 N	1899	-0-	-1201	826	6	1	1485	3	N	371	371	1	399
						408	9							
11	0	1584	-0-	1584	2410	5	1	1181	3	N	362	359	1	402
						398	9							
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038														
06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2137	2	176	9	N	160	177	1	358
07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2195	3	228	9	N	207	182	1	383
08	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2250	3	204	9	N	185	177	1	391
09	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2140	3	168	9	N	153	178	1	366
10	0	2351	-0-	2351	2351	2175	3	176	9	N	160	188	1	338
*11	3000 N	2345	-0-	-655	1696	2163	3	182	9	N	165			503
ZARVONA ENERGY LLC 950523 BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473														
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1703	3	249	9	N	226	176	1	282
07	2046 N	1350	-0-	-696	-0-	1178	3	172	9	N	156	177	1	261
08	1891 N	1889	-0-	-2	-0-	1702	3	187	9	N	170	190	1	241
09	0	1903	-0-	1903	1903	1707	3	196	9	N	178	174	1	245
10	3100 N	2376	-0-	-724	1179	2167	3	209	9	N	190	174	1	261
*11	3000 N	2035	-0-	-965	214	1822	3	213	9	N	194	178	1	277
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32			107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			132
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			162
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			192
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			232
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	178	1	117
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743														
06	1140 N	976	-0-	-164	-0-	677	3	299	9	N	272	351	1	156
07	1085 N	858	-0-	-227	-0-	601	3	257	9	N	234	177	1	213
08	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	811	3	330	9	N	300	358	1	155
09	990 N	939	-0-	-51	-0-	646	3	293	9	N	266	334	1	87
10	0	732	-0-	732	732	506	3	226	9	N	205	177	1	115
*11	1776 N	1044	-0-	-732	-0-	660	3	384	9	N	349	351	1	113
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380														
06	450 N	240	-0-	-210	-0-	197	3	43	9	N	39			248
07	403 N	138	-0-	-265	-0-	116	3	22	9	N	20	175	1	93
08	341 N	212	-0-	-129	-0-	173	3	39	9	N	35			128
09	0	142	-0-	142	142	113	3	29	9	N	26			154
10	297 N	155	-0-	-142	-0-	127	3	28	9	N	25			179
11	210 N	95	-0-	-115	-0-	73	3	22	9	N	20			199

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	407 3	102 9	N	93			187
07	465 N	397	-0-	-68	-0-	310 3	87 9	N	79			266
08	527 N	440	-0-	-87	-0-	348 3	92 9	N	84	176 1		174
09	0	469	-0-	469	469	361 3	108 9	N	98	178 1		94
*10	813 N	344	-0-	-469	-0-	249 3	95 9	N	86			180
*11	420 N	374	-0-	-46	-0-	274 3	100 9	N	91	186 1		85
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600												
06	1050 N	713	-0-	-337	-0-	634 3	79 9	N	72	339 1		187
07	1147 N	851	-0-	-296	-0-	508 3	343 9	N	312			499
08	961 N	928	-0-	-33	-0-	667 3	261 9	N	237	512 1		224
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	730 3	248 9	N	225	359 1		90
*10	0	384	-0-	384	384	252 3	132 9	N	120			210
*11	976 N	592	-0-	-384	-0-	431 3	161 9	N	146			356
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830												
06	4170 X	2534	-0-	-1636	-0-	2160 3	374 9	N	340	180 1		424
07	4309 X	3456	-0-	-853	-0-	2974 3	482 9	N	438	177 1		685
08	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	3898 3	663 9	N	603	695 1		593
09	0	3201	-0-	3201	3201	2736 3	465 9	N	423	351 1		665
10	6143 X	2942	-0-	-3201	-0-	2517 3	425 9	N	386	697 1		354
11	4410 X	2489	-0-	-1921	-0-	2079 3	410 9	N	373	356 1		371
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190												
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	980 3	336 9	N	305			395
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	997 3	172 9	N	156	184 1		367
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1000 3	429 9	N	390	525 1		232
09	0	1160	-0-	1160	1160	901 3	259 9	N	235	357 1		110
*10	3029 N	1869	-0-	-1160	-0-	1498 3	371 9	N	337	339 1		108
*11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1624 3	309 9	N	281	176 1		213
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394												
06	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	3661 3	443 9	N	403	353 1		367
07	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	2978 3	477 9	N	434	186 1		615
08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3390 3	488 9	N	444	526 1		533
09	0	3586	-0-	3586	3586	3088 3	498 9	N	453	535 1		451
10	7360 X	3774	-0-	-3586	-0-	3368 3	406 9	N	369	466 1		354
11	0	3575	-0-	3575	3575	3128 3	447 9	N	406	366 1		394
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042												
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			194
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			194
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			194
11	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												
06	450 N	244	-0-	-206	-0-	108 3	136 9	Y	124			199
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	110 3	83 9	Y	75			274
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	247 3	118 9	Y	107	176 1		205
09	0	270	-0-	270	270	170 3	100 9	Y	91	82 1		214
*10	512 N	242	-0-	-270	-0-	169 3	73 9	Y	66	170 1		110
*11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	236 3	166 9	Y	151			261

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: POLK								
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																				
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						152
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						152
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						152
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						152
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						152
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						152

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639																				
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	538	3	303	9	Y	275	177	1						159
07	868 N	786	-0-	-82	-0-	-0-	545	3	241	9	Y	219	182	1						196
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	723	3	240	9	Y	218	185	1						229
09	0	868	-0-	868	-0-	868	646	3	222	9	Y	202	273	1						158
10	1745 N	877	-0-	-868	-0-	-868	668	3	209	9	Y	190	177	1						171
11	930 N	734	-0-	-196	-0-	-0-	512	3	222	9	Y	202	177	1						196

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646																				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								88

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648																				
06	3270 X	2601	-0-	-669	-0-	-0-	2461	3	140	9	N	127								294
07	3379 X	2728	-0-	-651	-0-	-0-	2564	3	164	9	N	149								443
08	3472 X	3405	-0-	-67	-0-	-0-	3115	3	290	9	N	264	515	1						192
09	0	2746	-0-	2746	-0-	2746	2579	3	167	9	N	152	177	1						167
*10	5279 X	2533	-0-	-2746	-0-	-0-	2389	3	144	9	N	131	177	1						121
*11	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	-0-	3042	3	303	9	N	275								396

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077																				
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	-0-	10	3	6	9	N	5								110
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	19	3	8	9	N	7								117
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	14	3	8	9	N	7								124
09	0	32	-0-	32	-0-	32	25	3	7	9	N	6								130
10	57 N	25	-0-	-32	-0-	-0-	17	3	8	9	N	7								137
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	20	3	6	9	N	5								142

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144																				
06	5850 X	4394	-0-	-1456	-0-	-0-	4171	3	223	9	N	203	180	1						252
07	5611 X	4088	-0-	-1523	-0-	-0-	3765	3	323	9	N	294	176	1						370
08	5332 X	4832	-0-	-500	-0-	-0-	4710	3	122	9	N	111	351	1						130
09	0	4404	-0-	4404	-0-	4404	4198	3	206	9	N	187	171	1						146
10	8068 X	3664	-0-	-4404	-0-	-4404	3515	3	149	9	N	135	164	1						117
11	4680 X	4316	-0-	-364	-0-	-0-	4088	3	228	9	N	207	181	1						143

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150																				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								161
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								161
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								161
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								161
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								161
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								161

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			108
07	93 X	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-			108
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			108
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			109
*10	0	69	-0-	69	69	67	3	2	9	N	2			111
*11	69 X	-0-	-0-	-69	-0-					N	5			116
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848														
06	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2775	3	194	9	N	176			249
07	2728 X	2354	-0-	-374	-0-	2202	3	152	9	N	138	175	1	212
08	3007 X	2987	-0-	-20	-0-	2834	3	153	9	N	139	177	1	174
09	0	2585	-0-	2585	2585	2399	3	186	9	N	169	178	1	165
10	0	2317	-0-	2317	4902	2186	3	131	9	N	119	174	1	110
11	0	2469	-0-	2469	7371	2297	3	172	9	N	156			266
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625														
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2036	3	176	9	N	160			338
07	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2169	3	285	9	N	259			597
08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2075	3	288	9	N	262	526	1	333
09	0	2227	-0-	2227	2227	2089	3	138	9	N	125	178	1	280
*10	3100 N	2602	-0-	-498	1729	2314	3	288	9	N	262	354	1	188
*11	3000 N	2418	-0-	-582	1147	2195	3	223	9	N	203	180	1	211
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291														
06	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	5644	3	441	9	N	401	352	1	453
07	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6074	3	431	9	N	392	177	1	668
08	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6009	3	413	9	N	375	352	1	691
09	0	5627	-0-	5627	5627	5261	3	366	9	N	333	685	1	339
*10	13573 X	7946	-0-	-5627	-0-	7367	3	579	9	N	526	354	1	511
*11	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5053	3	311	9	N	283	346	1	448
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037														
06	2490 N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	412	358	1	380
07	2573 N	2372	-0-	-201	-0-	1951	3	421	9	N	383	183	1	580
08	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2180	3	490	9	N	445	699	1	326
09	0	2402	-0-	2402	2402	1940	3	462	9	N	420	356	1	390
*10	3100 N	2532	-0-	-568	1834	2121	3	411	9	N	374	508	1	256
*11	3000 N	2349	-0-	-651	1183	1896	3	453	9	N	412	358	1	310
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682														
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	1711	3	475	9	N	432	175	1	511
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1305	3	349	9	N	317	354	1	474
08	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1654	3	330	9	N	300	532	1	242
09	0	1902	-0-	1902	1902	1547	3	355	9	N	323	351	1	214
*10	0	1882	-0-	1882	3784	1622	3	260	9	N	236	345	1	105
*11	3000 N	2409	-0-	-591	3193	1398	3	1011	9	N	919	533	1	491
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911														
06	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3145	3	307	9	N	279	175	1	265
07	2077 X	1539	-0-	-538	-0-	1421	3	118	9	N	107			372
08	2077 X	1842	-0-	-235	-0-	1674	3	168	9	N	153	345	1	180
09	0	1596	-0-	1596	1596	1439	3	157	9	N	143			323
10	0	2258	-0-	2258	3854	2090	3	168	9	N	153	178	1	298
11	0	3167	-0-	3167	7021	3073	3	94	9	N	85	180	1	203

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3870 X	2780	-0-	-1090	-0-	2562	3	218	9	N	198		356
07	3906 X	2063	-0-	-1843	-0-	2010	3	53	9	N	48	178 1	226
08	3224 X	2803	-0-	-421	-0-	2522	3	281	9	N	255	317 1	164
09	0	2061	-0-	2061	2061	1905	3	156	9	N	142	168 1	138
10	0	2875	-0-	2875	4936	2687	3	188	9	N	171	178 1	131
11	0	3048	-0-	3048	7984	2846	3	202	9	N	184		315
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841													
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	862	3	300	9	N	273		423
07	1085 N	788	-0-	-297	-0-	603	3	185	9	N	168	177 1	414
08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1150	3	231	9	N	210	355 1	269
09	0	798	-0-	798	798	453	3	345	9	N	314	343 1	240
10	0	766	-0-	766	1564	748	3	18	9	N	16	179 1	77
11	0	335	-0-	335	1899	120	3	215	9	N	195		272
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610													
06	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4141	3	481	9	N	437	350 1	428
07	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3348	3	306	9	N	278	345 1	361
08	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	3763	3	416	9	N	378	530 1	209
09	0	3605	-0-	3605	3605	3227	3	378	9	N	344	354 1	199
10	0	4591	-0-	4591	8196	4189	3	402	9	N	365	357 1	207
*11	12255 X	4059	-0-	-8196	-0-	3693	3	366	9	N	333	365 1	175
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907													
06	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	6796	3	426	9	N	387		429
07	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7490	3	457	9	N	415	530 1	314
08	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	13901	3	794	9	N	722	882 1	154
09	0	11101	-0-	11101	11101	10472	3	629	9	N	572	537 1	189
10	0	10303	-0-	10303	21404	9769	3	534	9	N	485	527 1	147
11	0	9231	-0-	9231	30635	8703	3	528	9	N	480	355 1	272
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414													
06	1290 N	223	-0-	-1067	-0-	95	3	128	9	N	116	176 1	282
07	806 N	193	-0-	-613	-0-	48	3	145	9	N	132		414
08	961 N	428	-0-	-533	-0-	163	3	265	9	N	241	346 1	309
09	0	411	-0-	411	411	244	3	167	9	N	152		461
10	0	288	-0-	288	699	3	3	285	9	N	259	535 1	185
11	0	576	-0-	576	1275	308	3	268	9	N	244	170 1	259
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587													
06	3870 X	2629	-0-	-1241	-0-	2145	3	484	9	N	440	530 1	266
07	3689 X	2856	-0-	-833	-0-	2340	3	516	9	N	469		735
08	3255 X	3141	-0-	-114	-0-	2699	3	442	9	N	402	892 1	245
09	0	3212	-0-	3212	3212	2744	3	468	9	N	425	351 1	319
10	0	3260	-0-	3260	6472	2775	3	485	9	N	441	548 1	212
11	0	2498	-0-	2498	8970	2047	3	451	9	N	410	355 1	267
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943													
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	701	3	418	9	N	380	347 1	406
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	556	3	388	9	N	353	180 1	579
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	841	3	482	9	N	438	699 1	318
09	0	1027	-0-	1027	1027	617	3	410	9	N	373	512 1	179
10	1833 N	806	-0-	-1027	-0-	494	3	312	9	N	284	177 1	286
*11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	782	3	486	9	N	442	532 1	196

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
06	420 N	76	-0-	-344	-0-	73	3	3	9	N	3			131
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	454	3	20	9	N	18			149
08	310 N	31	-0-	-279	-0-	31	3			N	-0-			149
09	0	650	-0-	650	650	640	3	10	9	N	9			158
10	0	1039	-0-	1039	1689	1027	3	12	9	N	11			169
11	0	101	-0-	101	1790	95	3	6	9	N	5			174
DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850														
06	4890 X	4191	-0-	-699	-0-	3984	3	207	9	N	188	176	1	251
07	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5081	3	241	9	N	219	178	1	292
08	5270 X	4387	-0-	-883	-0-	4160	3	227	9	N	206	356	1	142
09	0	5040	-0-	5040	5040	4802	3	238	9	N	216	178	1	180
10	0	5543	-0-	5543	10583	5245	3	298	9	N	271	177	1	274
*11	14705 X	4122	-0-	-10583	-0-	3934	3	188	9	N	171	183	1	262
JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260														
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	58	3	10	9	N	9			255
07	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-			255
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-			255
09	0	28	-0-	28	28	28	3			N	-0-			255
10	0	23	-0-	23	51	23	3			N	-0-			255
11	0	36	-0-	36	87	30	3	6	9	N	5			260
YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080														
06	6270 X	5933	-0-	-337	-0-	5806	3	127	9	N	115			334
07	6479 X	4891	-0-	-1588	-0-	4792	3	99	9	N	90	177	1	247
08	6479 X	5401	-0-	-1078	-0-	5285	3	116	9	N	105			352
09	0	5044	-0-	5044	5044	4954	3	90	9	N	82	173	1	261
10	0	5071	-0-	5071	10115	4947	3	124	9	N	113	177	1	197
11	0	5403	-0-	5403	15518	5265	3	138	9	N	125			322
GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			86
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			86
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			86
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1	18
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219														
06	6750 X	4634	-0-	-2116	-0-	4427	3	207	9	N	188	175	1	235
07	5549 X	5372	-0-	-177	-0-	5069	3	303	9	N	275	180	1	330
08	5549 X	5155	-0-	-394	-0-	4890	3	265	9	N	241	351	1	220
09	0	4985	-0-	4985	4985	4733	3	252	9	N	229	338	1	111
10	0	4726	-0-	4726	9711	4437	3	289	9	N	263	160	1	214
11	0	4871	-0-	4871	14582	4589	3	282	9	N	256	179	1	291
BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300														
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			89
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			89
10	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			89
11	0	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-			89

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC CHAMPION INT'L B													25647 475 020467	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
WELL #: 5													RRCID -> 164639	COMPL. DATE 05/27/1997	TOTAL DEPTH 14154	PERF.13939	- 13990				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	27		181	1	83				
07	14B2 EXT	160	-0-	-0-	160	160		123	4		37	9	Y	34			117				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	160							Y	30			147				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	160							Y	71			218				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	160							Y	138	173	1	183				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	160							Y	71	174	1	80				
DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC RINEHART, M. C.													25647 476 020467	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
WELL #: 1													RRCID -> 171193	COMPL. DATE 05/19/1998	TOTAL DEPTH 14189	PERF.14070	- 14080				
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-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-				
DOUBLE BAYOU (FRIO 9) S & S OPERATING COMPANY, INC. DOUBLE BAYOU CGU 1													25651 329 741047	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 6D													RRCID -> 285027	COMPL. DATE 05/17/2012	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 6270	- 6300				
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-				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
DRAKES BRANCH (COCKFIELD) J3 OPERATING LLC AR&S DRAKES BRANCH FEE													26058 780 448256	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
WELL #: 2													RRCID -> 057026	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH 6463	PERF. 4990	- 5100				
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1		11	9	N	10			100				
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-		50	1		11	9	N	10	50	1	60				
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1		11	9	N	10			70				
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1		11	9	N	10			80				
*10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1		11	9	N	10	78	1	12				
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1		11	9	N	10	22	1	-0-				
DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP EAST SKILLERN													26060 300 206081	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
WELL #: 2													RRCID -> 278630	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11656	- 11682				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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-				
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
11	0	NO RPT	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					81
11	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				
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
MORIAN				WELL #:		4	RRCID -> 225870		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL	DEPTH 11508	PERF.10298 - 10344				
06	1410	N	1042	-0-	-368	B	-0-	348	1	694	2	N	-0-				62
07	1674	N	577	-0-	-1097	B	-0-	98	1	479	2	N	-0-				62
08	2263	N	665	-0-	-1598	B	-0-	211	1	454	2	N	-0-				62
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0		670	-0-	670	B	670	189	1	478	2	N	3				65
								3	9								
10	0		668	-0-	668	B	1338	185	1	483	2	N	-0-				65
11	0		489	-0-	489	B	1827	82	1	407	2	N	-0-				65
MORIAN				WELL #:		3	RRCID -> 229931		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL	DEPTH 13500	PERF.12014 - 12054				
06	180	N	110	-0-	-70	B	-0-	37	1	73	2	N	-0-				125
07	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	30	1	145	2	N	-0-				125
08	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	46	1	99	2	N	-0-				125
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0		85	-0-	85	B	85	24	1	61	2	N	-0-				125
10	0		170	-0-	170	B	255	47	1	123	2	N	-0-				125
11	0		120	-0-	120	B	375	20	1	100	2	N	-0-				125
MORIAN				WELL #:		6	RRCID -> 232614		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL	DEPTH 12228	PERF.10644 - 10699				
06	930	N	593	-0-	-337	B	-0-	198	1	395	2	N	-0-				58
07	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	61	1	298	2	N	-0-				58
08	775	N	571	-0-	-204	B	-0-	181	1	390	2	N	-0-				58
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0		847	-0-	847	B	847	240	1	607	2	N	-0-				58
10	0		397	-0-	397	B	1244	110	1	287	2	N	-0-				58
11	0		351	-0-	351	B	1595	59	1	292	2	N	-0-				58

DREWS LANDING (WILCOX CONS)				//CONT.//	26099 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN JACINTO			
UPLAND OPERATING, LLC				//CONT.//	878942								
MORIAN				WELL #:	7	RRCID ->	233276	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9998	- 10863
M	ALLOW CODE	GAS 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			
06	1825 N	1675	-0-	-150 B	-0-	466 1	252	932 2	N	342 1	115		
07	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	277 9	219	1093 2	N	172 1	162		
08	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	223 1	282	946 2	N	335 1	109		
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	1556 B	1556	241 9	215	945 2	N	169 1	155		
09	0	1556	-0-	1556 B	1556	440 1	254	1002 2	N	172 1	237		
10	0	1664	-0-	1664 B	3220	310 9	254	1107 2	N	356 1	135		
11	0	1608	-0-	1608 B	4828	279 9	254	1107 2	N	356 1	135		
						222 1							
						279 9							
MORIAN				WELL #:	5	RRCID ->	234041	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	12450	PERF.10298	- 10318
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	10 1	-0-	20 2	N	-0-	97		
07	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	3 1	-0-	12 2	N	-0-	97		
08	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	8 1	-0-	17 2	N	-0-	97		
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	30 B	30	8 1	-0-	22 2	N	-0-	97		
09	0	30	-0-	30 B	30	8 1	-0-	22 2	N	-0-	97		
10	0	-0-	-0-	-0- B	30		-0-		N	-0-	97		
11	0	-0-	-0-	-0- B	30		-0-		N	-0-	97		
MORIAN				WELL #:	8	RRCID ->	235136	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10162	- 12232
06	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	33 1	-0-	67 2	N	-0-	47		
07	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	10 1	-0-	50 2	N	-0-	47		
08	93 N	55	-0-	-38 B	-0-	17 1	-0-	38 2	N	-0-	47		
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-	47		
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-	47		
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-	47		
11	0	50	-0-	50 B	50	8 1	-0-	42 2	N	-0-	47		
MORIAN				WELL #:	9	RRCID ->	236060	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	11670	PERF. 9776	- 11225
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	52 1	-0-	103 2	N	-0-	104		
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	25 1	-0-	125 2	N	-0-	104		
08	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	48 1	-0-	102 2	N	-0-	104		
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	150 B	150	42 1	-0-	108 2	N	-0-	104		
09	0	150	-0-	150 B	150	42 1	-0-	108 2	N	-0-	104		
10	0	155	-0-	155 B	305	43 1	-0-	112 2	N	-0-	104		
11	0	150	-0-	150 B	455	25 1	-0-	125 2	N	-0-	104		
MORIAN				WELL #:	10	RRCID ->	244395	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	11836	PERF.10245	- 10388
06	1530 N	1527	-0-	-3 B	-0-	507 1	6	1013 2	N		125		
07	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	7 9	10	1246 2	N		135		
08	1581 N	1379	-0-	-202 B	-0-	255 1	15	930 2	N		150		
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	1350 B	1350	11 9	14	957 2	N		164		
09	0	1350	-0-	1350 B	1350	432 1	10	1027 2	N		174		
10	0	1430	-0-	1430 B	2780	17 9	11	1123 2	N		185		
11	0	1360	-0-	1360 B	4140	12 9	11						

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		120 N	110	-0-		-10 B	-0-		37 1		73 2	N	-0-			-0-
07		93 N	60	-0-		-33 B	-0-		10 1		50 2	N	-0-			-0-
08		124 N	95	-0-		-29 B	-0-		30 1		65 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
09		0	10	-0-		10 B	10		3 1		7 2	N	-0-			-0-
10		0	15	-0-		15 B	25		4 1		11 2	N	-0-			-0-
11		0	60	-0-		60 B	85		10 1		50 2	N	-0-			-0-
LAZY M			WELL #:		2	RRCID -> 248043			COMPL. DATE 04/09/2009			TOTAL DEPTH 12260 PERF.10532 - 10562				
06		7076	6339	-0-		-737 B	15214	2095	1 9		4185 2	N	54			117
07		6386	6397	-0-		11 B	15225	1057	1 9		5168 2	N	156	183 1		90
08		6004	6424	-0-		420 B	15645	2020	1 9		4345 2	N	54			144
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					15645											
09		0	5862	-0-		5862 B	21507	1643	1 9		4157 2	N	56			200
10		0	6444	-0-		6444 B	27951	1764	1 9		4616 2	N	58	185 1		73
11		0	5935	-0-		5935 B	33886	978	1 9		4887 2	N	64			137
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				
06		34500	3510	-0-		-30990	-0-	3499	2		11 9	N	10			71
07		35650	6412	-0-		-29238	-0-	6205	2		207 9	N	188	175 1		84
08		35650	11022	-0-		-24628	-0-	10887	2		135 9	N	123	36 1		171
09		0	4197	-0-		4197	4197	4154	2		43 9	N	39	184 1		26
10		0	7323	-0-		7323	11520	7312	2		11 9	N	10			36
*11		18945 R	7425	-0-		-11520	-0-	7368	2		57 9	N	52			88
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				
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 DUFFY (FRIO 5550) 26334 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 DEWBRE 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) 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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 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) 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2020

DUNCAN, S. (YEGUA 6500) 26495 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 M & S EXPLORATION 518896
 WADDELL "A" WELL #: RRCID -> 148472 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6553 - 6556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					432

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6240 X	6146	-0-	-94	-0-	6079	2	67	9	N	61	177	1			81
07	6634 X	6498	-0-	-136	-0-	6472	2	26	9	N	24					105
08	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7478	2	29	9	N	26					131
09	0	5654	-0-	5654	5654	5623	2	31	9	N	28					159
10	0	5508	-0-	5508	11162	5493	2	15	9	N	14					173
11	0	7676	-0-	7676	18838	7647	2	29	9	N	26					199

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

LEWIS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 160251 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1598 N	311	-0-	-1287	-0-	286	2	25	9	Y	23	24	1			55
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	415	2	23	9	Y	21	24	1			52
08	434 N	348	-0-	-86	-0-	330	2	18	9	Y	16	21	1			47
09	0	312	-0-	312	312	290	2	22	9	Y	20	23	1			44
10	0	319	-0-	319	631	300	2	19	9	Y	17	24	1			37
11	0	765	-0-	765	1396	747	2	18	9	Y	16					53

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)														
ATLAS OPERATING LLC														
SANTOS-LEWIS GU														
WELL #: 1														
RRCID -> 188995														
COMPL. DATE 05/06/2009														
TOTAL DEPTH 11800														
PERF.10528 - 10593														
CNTY: MATAGORDA														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5057	2	100	9	N	91	58
07	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6138	2	99	9	N	90	148
08	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4914	2	140	9	N	127	110
09	0	5412	-0-	-0-	5412	5412	5299	2	113	9	N	103	165	213
10	0	2607	-0-	-0-	2607	8019	2564	2	43	9	N	39	178	74
*11	9716 X	1697	-0-	-0-	-8019	-0-	1640	2	57	9	N	52	1	126
LEWIS, J. C.														
WELL #: 6														
RRCID -> 212981														
COMPL. DATE 06/26/2007														
TOTAL DEPTH 11480														
PERF.10362 - 10426														
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
LEWIS, J. C.														
WELL #: 3														
RRCID -> 214657														
COMPL. DATE 01/01/2007														
TOTAL DEPTH 11533														
PERF.11303 - 11307														
06	1411 N	283	-0-	-1128	-0-	261	2	22	9	Y			20	46
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	339	2	19	9	Y			17	41
08	372 N	304	-0-	-68	-0-	289	2	15	9	Y			14	37
09	0	278	-0-	278	278	258	2	20	9	Y			18	36
10	0	293	-0-	293	571	276	2	17	9	Y			15	31
11	0	697	-0-	697	1268	682	2	15	9	Y			14	45
LEWIS, J. C. "C"														
WELL #: 1														
RRCID -> 217099														
COMPL. DATE 03/13/2006														
TOTAL DEPTH 11903														
PERF.10506 - 10564														
06	1530 N	1394	-0-	-136	-0-	1293	2	101	9	Y			92	71
07	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2037	2	112	9	Y			102	64
08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1898	2	103	9	Y			94	38
09	DLQ G-10	1610	-0-	1610	1610	1497	2	113	9	Y			103	26
10	DLQ G-10	1870	-0-	1870	3480	1763	2	107	9	Y			97	6
11	DLQ G-10	4484	-0-	4484	7964	4382	2	102	9	Y			93	99
J.C. LEWIS														
WELL #: 5														
RRCID -> 249828														
COMPL. DATE 03/13/2009														
TOTAL DEPTH 11481														
PERF.11372 - 11380														
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
GAITHER PETROLEUM CORPORATION														
SANTOS-LEWIS GU														
WELL #: 2														
RRCID -> 188108														
COMPL. DATE 09/22/2001														
TOTAL DEPTH 11578														
PERF.11242 - 11280														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	258
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	258
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	258
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	258
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	258
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	258

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)													//CONT.// 26506 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION													//CONT.// 292850											
ALLEGRO-BUCKEYE													WELL #: 1			RRCID -> 202774			COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						212			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						212			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						212			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						212			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						212			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						212			
SANTOS-BUCKEYE													WELL #: 2			RRCID -> 279055			COMPL. DATE 09/05/2012			TOTAL DEPTH 14719 PERF.11753 - 11760		
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						47			
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						47			
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						47			
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						47			
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						47			
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						47			
PLUGGED AND ABANDONED													02/16/2023											
SHOCO PRODUCTION LLC													778196											
BUCKEYE RANCH UNIT													WELL #: 1H			RRCID -> 271146			COMPL. DATE 10/25/2013			TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330		
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2		6	9	N	5							95			
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2		24	9	N	22							117			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							117			
09		0	7	-0-	7	7	7	7	2				N	-0-							117			
10		0	41	-0-	41	48	48	22	2		19	9	N	17							134			
11		0	-0-	-0-	-0-	48	48						N	-0-							134			
DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, L.O.)													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		
06		3000 N	2951	-0-	-49	305	2912	2		39	9	N	35								134			
07		2882 N	2577	-0-	-305	-0-	2544	2		33	9	N	30								164			
08		2728 N	2608	-0-	-120	-0-	2572	2		36	9	N	33								197			
09		0	3171	-0-	3171	3171	3136	2		35	9	N	32	185	1						44			
10		0	2695	-0-	2695	5866	2665	2		30	9	N	27								71			
11		0	2588	-0-	2588	8454	2556	2		32	9	N	29								100			
DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO L.O.)													26510 600			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
KRISTEN OIL AND GAS, INC.													477382											
PIERCE ESTATES													WELL #: 1			RRCID -> 051155			COMPL. DATE 09/03/1971			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11106 - 11116		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	173	1					14			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8							22			
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10							32			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	18							50			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	16	53	1					13			
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10							23			

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7)				26512 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
LEXINGTON EXPLORATION LLC				500221						
STEELE, L. M. TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 130044	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH 16500	PERF. 11302	- 11321	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, L.O.)				26513 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
PLANTATION OPERATING CO., INC.				667907						
TERRY, P.P.				WELL #: 1	RRCID -> 098410	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH 11082	PERF. 10862	- 10867	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					164
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					164
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					164
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					164
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					164
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					58
BASH UNIT				WELL #: A 6	RRCID -> 173467	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7006	- 7014	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					-0-
DYERSDALE (WILCOX 12100)				26876 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
ETOCO, L.P.				255133						
WALKER				WELL #: 1R	RRCID -> 182406	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 13770	PERF. 12497	- 12501	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MAVERICK SERVICES 3M, LLC				534164						
WALKER				WELL #: 2D	RRCID -> 208410	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 14764	PERF. 5776	- 5844	
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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					
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					86
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					86
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					86
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					86
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					86
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					86

RJS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 272057	COMPL. DATE 07/07/2011	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9054	-	9079
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			60

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62

DYNAMIC (FRIO 3700)					26909 190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
KALLAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 179413	COMPL. DATE 05/07/2011	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	3640 - 3850
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DYNAMIC (WILCOX 12,500)														26909 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.														237926									
DUNCAN														WELL #: 3		RRCID -> 182405		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 13873 PERF.12556 - 12811			
M	0	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	AMT	BALANCE					
06		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	75	1	1221	2	N	32						142					
							35	9															
07		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	75	1	1289	2	N	19		126	1			35					
							21	9															
08		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	75	1	1269	2	N	37						72					
							41	9															
09		0	1381	-0-	1381	1381	75	1	1259	2	N	43						115					
							47	9															
10		0	1356	-0-	1356	2737	75	1	1224	2	N	52						167					
							57	9															
11		0	1290	-0-	1290	4027	75	1	1154	2	N	55						222					
							61	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			
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							-0-			
HILCORP ENERGY COMPANY														386310									
PEACH CREEK GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 185829		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854			
06		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	269	1	2303	2	Y	-0-		17	1			-0-					
07		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	273	1	2406	2	Y	-0-						-0-					
08		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	297	1	2375	2	Y	-0-						-0-					
09		0	2463	-0-	2463	2463	281	1	2179	2	Y	3						3					
							3	9															
10		0	2633	-0-	2633	5096	304	1	2325	2	Y	4		4	1			3					
							4	9															
11		0	2574	-0-	2574	7670	337	1	2231	2	Y	5						8					
							6	9															
FORGASON DEEP GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 185831		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507			
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-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-							-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-							-0-			
FORGASON DEEP G.U.														WELL #: 2		RRCID -> 191841		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670			
06		14610 X	14401	-0-	-209	-0-	1502	1	12856	2	Y	39						98					
							43	9															
07		15097 X	14648	-0-	-449	-0-	1492	1	13134	2	Y	20						118					
							22	9															
08		14353 X	13781	-0-	-572	-0-	1530	1	12229	2	Y	20						138					
							22	9															
09		0	13523	-0-	13523	13523	1544	1	11955	2	Y	22		117	1			43					
							24	9															
10		0	13933	-0-	13933	27456	1607	1	12302	2	Y	22						65					
							24	9															
11		0	13595	-0-	13595	41051	1784	1	11787	2	Y	22						87					
							24	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	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	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	361	1	3085	2	Y	3	18	1				8	
							3	9											
07	3534	X	3436	-0-	-98	-0-	350	1	3083	2	Y	3						11	
							3	9											
08	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	372	1	2967	2	Y	2						13	
							2	9											
09	0		3315	-0-	3315	3315	379	1	2934	2	Y	2						15	
							2	9											
10	0		3394	-0-	3394	6709	392	1	3000	2	Y	2	14	1				3	
							2	9											
11	0		3198	-0-	3198	9907	420	1	2775	2	Y	3						6	
							3	9											
FORGASON DEEP UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 196147				COMPL. DATE 05/16/2003				TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550					
06	2130	N	1960	-0-	-170	-0-	203	1	1736	2	Y	19						60	
							21	9											
07	2232	N	1997	-0-	-235	-0-	203	1	1783	2	Y	10						70	
							11	9											
08	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	225	1	1799	2	Y	10						80	
							11	9											
09	0		2100	-0-	2100	2100	239	1	1849	2	Y	11	68	1				23	
							12	9											
10	0		2185	-0-	2185	4285	251	1	1921	2	Y	12						35	
							13	9											
11	0		2196	-0-	2196	6481	287	1	1895	2	Y	13						48	
							14	9											
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 197492				COMPL. DATE 07/26/2003				TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960					
06	3000	N	2557	-0-	-443	2531	268	1	2289	2	Y	-0-	9	1				-0-	
07	3100	N	2592	-0-	-508	2023	265	1	2327	2	Y	-0-						-0-	
08	3100	N	2546	-0-	-554	1469	283	1	2263	2	Y	-0-						-0-	
09	0		2470	-0-	2470	3939	282	1	2186	2	Y	2						2	
							2	9											
10	0		2402	-0-	2402	6341	277	1	2122	2	Y	3	4	1				1	
							3	9											
11	0		2404	-0-	2404	8745	315	1	2083	2	Y	5						6	
							6	9											
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 200830				COMPL. DATE 12/30/2003				TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930					
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	189	1	1620	2	Y	3	16	1				7	
							3	9											
07	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	187	1	1647	2	Y	3						10	
							3	9											
08	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	208	1	1660	2	Y	2						12	
							2	9											
09	0		1828	-0-	1828	1828	209	1	1616	2	Y	3						15	
							3	9											
10	0		1840	-0-	1840	3668	212	1	1625	2	Y	3	15	1				3	
							3	9											
11	0		1803	-0-	1803	5471	236	1	1561	2	Y	5						8	
							6	9											

DYNAMIC (WILCOX 15,150) HILCORP ENERGY COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	26909 480 386310	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON											
				WELL #:	6	RRCID ->	203438	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL	DEPTH	16095	PERF.	15707	-	15787									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10200 X	8954	-0-	-1246		-0-		937	1			8016	2	Y		1		1		35	1				20
07	9951 X	9007	-0-	-944		-0-		919	1			8088	2	Y		-0-									20
08	9331 X	8964	-0-	-367		-0-		997	1			7967	2	Y		-0-									20
09	0	8773	-0-	8773		8773		1002	1			7764	2	Y		6									26
10	0	8893	-0-	8893		17666		1027	1			7857	2	Y		8				23	1				11
11	0	8324	-0-	8324		25990		1093	1			7220	2	Y		10									21
								11	9																
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	209214	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL	DEPTH	16050	PERF.	15660	-	15768									
06	10344 X	10344	-0-	-0-		-0-		1079	1			9235	2	Y		27				59	1				22
07	11036 X	10870	-0-	-166		-0-		1106	1			9734	2	Y		27									49
08	11036 X	10643	-0-	-393		-0-		1181	1			9436	2	Y		24									73
09	0	10465	-0-	10465		10465		1194	1			9248	2	Y		21									94
10	0	10235	-0-	10235		20700		1181	1			9039	2	Y		14				87	1				21
11	0	8759	-0-	8759		29459		1150	1			7596	2	Y		12									33
								13	9																
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:	10R	RRCID ->	209797	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL	DEPTH	16200	PERF.	15420	-	15960									
06	2893 X	2893	-0-	-0-		-0-		302	1			2584	2	Y		6				11	1				6
07	3000 X	3000	-0-	-0-		-0-		305	1			2688	2	Y		6									12
08	2991 X	2991	-0-	-0-		-0-		332	1			2653	2	Y		5									17
09	0	2882	-0-	2882		2882		329	1			2549	2	Y		4									21
10	0	2875	-0-	2875		5757		332	1			2540	2	Y		3				17	1				7
11	0	2782	-0-	2782		8539		365	1			2415	2	Y		2									9
								2	9																
FORGASON DEEP GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	213823	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL	DEPTH	15706	PERF.	15257	-	15710									
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y		NO RPT											-0-
11	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) 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
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	195 1	1665 2	Y	6	13 1	8
07	2015 N	1917	-0-	-98	-0-	195 1	1716 2	Y	5		13
08	2015 N	1940	-0-	-75	-0-	215 1	1719 2	Y	5		18
09	0	1795	-0-	1795	1795	205 1	1586 2	Y	4		22
10	0	1772	-0-	1772	3567	204 1	1565 2	Y	3	19 1	6
11	0	1783	-0-	1783	5350	234 1	1543 2	Y	5		11

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	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		88
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	49 1	39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
11	0	-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	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN LEON GAS UNIT		WELL #:		1ST	RRCID -> 185633	COMPL. DATE 08/07/2002	TOTAL DEPTH 16280	PERF.14916	-	14950	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)			//CONT.//		27068 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON						
FIELDWOOD ONSHORE LLC			//CONT.//		267774											
EAGLE BAY GAS UNIT			WELL #:		3291	RRCID -> 186891		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913		PERF.16260 - 17110				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

STATE TRACT 331			WELL #:		9	RRCID -> 191681		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 16700		PERF.15899 - 15991				
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331			WELL #:		8	RRCID -> 207398		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 17355		PERF.17172 - 17182				
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	94						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	94						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	94						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	94						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	94						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	94						N	NO RPT			-0-

BLOW FISH GAS UNIT 329			WELL #:		2	RRCID -> 227360		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15527 - 15568				
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 330 GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 234082		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 16165		PERF.17004 - 17012				
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAN LEON GAS UNIT B			WELL #:		1	RRCID -> 255675		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 17150		PERF.16885 - 16895				
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)			//CONT.//	27068 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON			
FIELDWOOD ONSHORE LLC			//CONT.//	267774						
STATE TRACT 330			WELL #:	3	RRCID -> 269151	COMPL. DATE 06/09/2012	TOTAL DEPTH 16000	PERF.16220	- 16648	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 331			WELL #:	7	RRCID -> 188919	COMPL. DATE 02/23/2002	TOTAL DEPTH 16462	PERF.15421	- 15248	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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	
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	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	
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

EASTER (15120)														
VIPER S.W.D., LLC														
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	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	4470 X	3181	-0-	-1289	-0-	3181	2			N	-0-			-0-
07	4619 X	4281	-0-	-338	-0-	4281	2			N	-0-			-0-
08	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-			-0-
09	0	4204	-0-	4204	4204	4204	2			N	-0-			-0-
10	0	4233	-0-	4233	8437	4233	2			N	-0-			-0-
11	0	4806	-0-	4806	13243	4806	2			N	-0-			-0-
EASTER, S. (HEARTBREAK)														
VIPER S.W.D., LLC														
LEHRER "D"														
WELL #: 4 RRCID -> 186461 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 15020 PERF.13664 - 13766														
06	14B DENY	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
EATON (MIOCENE 2000)														
SILVER STAR OPERATING CO., LLC														
EATON UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 088466 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 1987 - 2000														
06	330 N	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-			-0-
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-			-0-
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-			-0-
09	0	248	-0-	248	248	248	2			N	-0-			-0-
10	0	291	-0-	291	539	291	2			N	-0-			-0-
11	0	236	-0-	236	775	236	2			N	-0-			-0-
EATON (MIOCENE 2100)														
SILVER STAR OPERATING CO., LLC														
EATON UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 085671 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2148 - 2400														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EDNY DUKE (WILCOX 9000)														
GEOPETRA PARTNERS, LLC														
DUKE														
WELL #: 1 A RRCID -> 087277 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 3400 - 3500														
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAR M RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 171900 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936														
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130

EDNY DUKE (WILCOX 10,500)										27700 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK			
GEOPETRA PARTNERS, LLC										300824							
BAR M RANCH										WELL #: 2	RRCID -> 177905	COMPL. DATE 05/27/2000	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 10540	-	10568	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
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-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				57	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				57	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				57	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				57	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				57	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				57	

HOME PETROLEUM CORP.										396852							
NORTHINGTON										WELL #: 1	RRCID -> 162017	COMPL. DATE 12/08/1996	TOTAL DEPTH 12975	PERF. 8495	-	8532	
06	1996 X	493	-0-	-1503	-0-	460	2	33	9	Y	30					45	
07	590 X	590	-0-	-0-	-0-	493	2	97	9	Y	88	130	1			3	
08	527 X	434	-0-	-93	-0-	434	2			Y	-0-					3	
09	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					3	
10	0	746	-0-	746	-0-	746	2			Y	-0-					3	
11	0	845	-0-	845	-0-	1591	2			Y	-0-					3	

HANCOCK										WELL #: 1	RRCID -> 170803	COMPL. DATE 02/22/1998	TOTAL DEPTH 8647	PERF. 8608	-	8618	
06	1128 N	320	-0-	-808	-0-	317	2	3	9	Y	3					11	
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	346	2	25	9	Y	23	33	1			1	
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					1	
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					1	
10	0	924	-0-	924	-0-	924	2			Y	-0-					1	
11	0	1050	-0-	1050	-0-	1974	2			Y	-0-					1	

MAGNUM PRODUCING, LP										521516							
VASTAR-DUNCAN "A"										WELL #: 2	RRCID -> 163144	COMPL. DATE 05/19/1997	TOTAL DEPTH 8766	PERF. 8486	-	8552	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

EGYPT (COOK MTN)													CNTY: WHARTON	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
EVANGELINE														
WELL #: 1 RRCID -> 281708 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7824 - 7868														
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
06	2580 X	2194	-0-	-386	-0-	269	1	1900	2	N	23			333
07	2666 X	1720	-0-	-946	-0-	276	1	1418	2	N	24	100	1	257
08	2666 X	1811	-0-	-855	-0-	292	1	1485	2	N	31			288
09	0	1904	-0-	1904	1904	316	1	1555	2	N	30			318
10	3988 X	2084	-0-	-1904	-0-	299	1	1752	2	N	30	106	1	242
11	2190 X	1998	-0-	-192	-0-	218	1	1752	2	N	25			267
						28	9							
EVANGELINE														
WELL #: 2 RRCID -> 286175 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7818 - 7826														
06	12510 X	10239	-0-	-2271	-0-	1266	1	8942	2	N	28			281
07	12276 X	10414	-0-	-1862	-0-	1690	1	8696	2	N	25	80	1	226
08	11687 X	9907	-0-	-1780	-0-	1625	1	8258	2	N	22			248
09	0	9187	-0-	9187	9187	1547	1	7620	2	N	18			266
10	18266 X	9079	-0-	-9187	-0-	1318	1	7730	2	N	28	72	1	222
11	10230 X	8134	-0-	-2096	-0-	884	1	7096	2	N	140			362
						154	9							
EGYPT (FIRST WILCOX)													CNTY: WHARTON	
MAGNUM PRODUCING, LP														
DUNCAN, G. C.														
WELL #: 1 RRCID -> 160307 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11150 - 11181														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2022														
EGYPT (FRIO 4700)													CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY														
DUNCAN "B"														
WELL #: 5 RRCID -> 175534 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 4578 - 4584														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EGYPT (2800)														
KEM ENERGY, INC.														
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 258539 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 2650 - 2670														
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	BALANCE
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	51	1	209	2	N	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	51	1	171	2	N	-0-			-0-
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	51	1	227	2	N	-0-			-0-
09	270 N	159	-0-	-111	-0-	51	1	108	2	N	-0-			-0-
10	0	192	-0-	192	192	51	1	141	2	N	-0-			-0-
11	0	202	-0-	202	394	51	1	151	2	N	-0-			-0-
EGYPT, NW. (FRI0 4340)														
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.														
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH														
WELL #: 1U RRCID -> 122098 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 4336 - 4340														
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)														
KEM ENERGY, INC.														
ANDERSON														
WELL #: 7 RRCID -> 198178 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653														
06	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	51	1	1014	2	N	-0-			-0-
07	930 N	865	-0-	-65	-0-	51	1	814	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	51	1	1031	2	N	-0-			-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	51	1	1169	2	N	-0-			-0-
10	0	1136	-0-	1136	1136	51	1	1085	2	N	-0-			-0-
11	0	1177	-0-	1177	2313	51	1	1126	2	N	-0-			-0-
ANDERSON														
WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664														
06	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	51	1	1014	2	N	-0-			-0-
07	930 N	865	-0-	-65	-0-	51	1	814	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	51	1	1031	2	N	-0-			-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	51	1	1169	2	N	-0-			-0-
10	0	1136	-0-	1136	1136	51	1	1085	2	N	-0-			-0-
11	0	1178	-0-	1178	2314	51	1	1127	2	N	-0-			-0-
ANDERSON														
WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675														
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EGYPT, NW. (7400)														
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.														
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH														
WELL #: 1L RRCID -> 120976 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7416 - 7440														
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL CAMPO (D-3 YEGUA)										27923 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY										386310											
ELAM UNIT										WELL #:		1 A		RRCID -> 124300		COMPL. DATE 05/13/1987		TOTAL DEPTH 10836		PERF. 9960 - 10124	
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			95	1	-0-		
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED										05/21/2022											

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)													27923 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
VI-WOLF, LLC													884907								
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 160177		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5930 - 5940		
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-		
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	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		
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-		
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

EL CAMPO (YEGUA)													27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
GRAND RESOURCES, INC.													324750								
ZALMAN													WELL #: 1		RRCID -> 124325		COMPL. DATE 06/11/2021		TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9446 - 10097		
06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	1872	2	628	9	N	571	358	1					347		
07	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	1940	2	153	9	N	139	178	1					308		
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	1856	2	329	9	N	299	353	1					254		
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	1827	3	331	9	N	301	353	1					202		
10	0		2304	-0-	-0-	-0-	1932	2	372	9	N	338	363	1					177		
11	0		2023	-0-	-0-	-0-	4327	2	318	9	N	289	357	1					109		

HILCORP ENERGY COMPANY													386310						CNTY: WHARTON		
KUEHNLE													WELL #: 2		RRCID -> 146633		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		

KUEHNLE													WELL #: 4		RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170		
06	2310	N	2298	-0-	-12	-0-	2118	2	180	9	N	164	43	1					285		
07	2387	N	2376	-0-	-11	-0-	2200	2	176	9	N	160	177	1					268		
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2207	2	187	9	N	170	173	1					265		
09	0		2235	-0-	2235	-0-	2047	2	188	9	N	171	150	1					286		
10	0		2380	-0-	2380	-0-	4615	2	185	9	N	168	177	1					277		
11	0		2285	-0-	2285	-0-	6900	2	179	9	N	163	183	1					257		

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KUEHNLE		WELL #:		5	RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL	DEPTH	10292	PERF. 9836 - 10092
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-	27 1	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		-0-
ELAM		WELL #:		3	RRCID -> 230196		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL	DEPTH	10310	PERF. 9756 - 9920
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40 1	-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2022 - PLUGGED 04/14/2022												
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		WELL #:		2	RRCID -> 278941		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL	DEPTH	10390	PERF. 10323 - 10365
06	120 N		30	-0-	-90	-0-	7 1	23 2	N	-0-		68
07	124 N		40	-0-	-84	-0-	8 1	32 2	N	-0-		68
08	31 N		-0-	-0-	-31	-0-			N	1		69
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		72
10	31 N		-0-	-0-	-31	-0-			N	1		73
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		74
DLCC		WELL #:		2	RRCID -> 281408		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL	DEPTH	9955	PERF. 9775 - 9870
06	756 N		756	-0-	-0-	-0-	653 2	103 9	N	94		391
07	124 N		39	-0-	-85	-0-	15 1	24 9	N	22	156 1	257
08	79 N		79	-0-	-0-	-0-	26 2	53 9	N	48		305
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		306
10	31 N		-0-	-0-	-31	-0-			N	1		307
11	90 N		31	-0-	-59	-0-	27 1	3 2	N	1		308
EL CAMPO, NE (YEGUA)		WELL #:		1	RRCID -> 261973		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL	DEPTH	10300	PERF. 9976 - 10222
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 122259		COMPL. DATE 09/12/1986		TOTAL	DEPTH	10800	PERF. 10025 - 10282
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1478 2	164 9	N	149	137 1	37
07	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2710 2	165 9	N	150		187
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2383 2	143 9	N	130	177 1	140
09	0		1408	-0-	1408	1408	1328 2	80 9	N	73		213
10	0		1780	-0-	1780	3188	1674 2	106 9	N	96	179 1	130
11	0		1951	-0-	1951	5139	1843 2	108 9	N	98		228

EL CAMPO, WEST (5200) KWS OIL & GAS, LLC MERTA-FUCIK				27931 871 479180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON						
WELL #:				1		RRCID -> 187778		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5194 - 5152						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
EL GORDO (MIOCENE) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 485-L, SW/4				27964 255 130342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:				1		RRCID -> 069709		COMPL. DATE 06/14/1976		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11800 - 11832						
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4				863725														
WELL #:				6		RRCID -> 069259		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10820 - 10970						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	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				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
STATE TRACT 520-L, NE/4				WELL #:		2		RRCID -> 127042		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 13092		PERF.11430 - 11470				
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520L NW/4			//CONT.// //CONT.//		27964 255 863725	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
			WELL #:		4	RRCID ->	202761	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	12801	PERF.11166 - 11238				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4					27964 650 863725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
			WELL #:		9	RRCID ->	071459	COMPL. DATE	02/22/1977		TOTAL	DEPTH	12980	PERF.11796 - 11828				
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

EL GORDO (12100) TR OFFSHORE, LLC ST. TR. 520-L, NW/4					27964 700 863725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
			WELL #:		16	RRCID ->	075774	COMPL. DATE	07/11/2005		TOTAL	DEPTH	12535	PERF.12058 - 12186				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

EL GORDO (12300) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4					27964 730 863725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
			WELL #:		2	RRCID ->	075924	COMPL. DATE	12/16/1977		TOTAL	DEPTH	13092	PERF. N/A				
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

EL MATON (FRIO F-1) KEBO OIL & GAS, INC. PECAN UNIT					28033 380 453170	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
			WELL #:		1	RRCID ->	278352	COMPL. DATE	01/05/2015		TOTAL	DEPTH	12950	PERF.11130 - 11140				
06	1800	N	1119	-0-	-681	-0-	216 44	1 9	859	2	N	40						445
07	1674	N	990	-0-	-684	-0-	168 36	1 9	786	2	N	33						478
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	243 63	1 9	1165	2	N	57	198	1				337
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	270 50	1 9	1086	2	N	45						382
10	0		1455	-0-	1455	1455	279 33	1 9	1143	2	N	30						412
11	0		1404	-0-	1404	2859	290 28	1 9	1086	2	N	25						437

EL MATON (FRIO F-2)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
PECAN UNIT														
28033 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
453170														
WELL #: 2 RRCID -> 279574 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11730 - 11737														
M	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	BALANCE
06	2280	1731	-0-	-549	-0-	360	1	1351	2	N	18	185	1	208
07	2356	1440	-0-	-916	-0-	20	9	1141	2	N	21			229
08	2356	1939	-0-	-417	-0-	23	9	1559	2	N	35			264
09	2280	1622	-0-	-658	-0-	341	1	1253	2	N	35			299
10	0	1734	-0-	1734	1734	39	9	1346	2	N	43			342
11	0	1454	-0-	1454	3188	330	1	1154	2	N	27			369
						47	9							
						30	9							
ELIJAH GREEN (WILCOX 6)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
BLACK STONE MINERALS														
28360 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TYLER														
521516														
WELL #: 2C RRCID -> 282350 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9318 - 9332														
06	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	52	1	103	2	N	40		317
07	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	44	9	250	2	N	22	177	162
08	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	62	1	203	2	N	94		256
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-			24	9						
09	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	62	1	280	2	N	70	176	150
10	576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	103	9	387	2	N	115	227	38
*11	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	60	1	351	2	N	89		127
							77	9						
							62	1						
							127	9						
							60	1						
							98	9						
ELIJAH GREEN (WILCOX 13)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
BLACK STONE MINERALS														
28360 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER														
521516														
WELL #: 6 RRCID -> 292111 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10082 - 10111														
06	9960	8201	-0-	-1759	53474	4972	2	3229	9	N	2935	2807	1	1050
07	10292	4189	-0-	-6103	47371	3009	2	1180	9	N	1073	1242	1	881
08	10292	7956	-0-	-2336	45035	3890	2	4066	9	N	3696	3877	1	700
09	0	8399	-0-	8399	53434	4711	2	3688	9	N	3353	3074	1	979
10	10292	7946	-0-	-2346	51088	4852	2	3094	9	N	2813	3446	1	346
*11	9960	7785	-0-	-2175	48913	4830	2	2955	9	N	2686	2539	1	493
ELLIOTT (YEGUA STRAY U)														
MOSBACHER ENERGY COMPANY														
ELLIOTT, B. P.														
28449 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN														
589984														
WELL #: 2 RRCID -> 265561 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7252 - 7257														
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	270	1	670	2	N	-0-			62
07	992 N	910	-0-	-82	-0-	279	1	631	2	N	-0-			62
08	899 N	345	-0-	-554	-0-	144	1	201	2	N	-0-			62
09	930 N	784	-0-	-146	-0-	261	1	523	2	N	-0-			62
10	0	715	-0-	715	715	270	1	445	2	N	-0-			62
11	0	678	-0-	678	1393	270	1	408	2	N	-0-			62

ELWOOD (DISCORBIS)		28785 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
JTW VI		WELL #: 1	RRCID -> 277015		COMPL. DATE 04/17/2020		TOTAL DEPTH 11974 PERF.11826 - 12317	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
11	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	
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
11	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	
06	17700 #	-0-	-0-	-17700	-0-	N	2	115
07	18290 #	-0-	-0-	-18290	-0-	N	-0-	115
08	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-	N	-0-	115
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	117
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	117
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	117
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	
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-	N	1	15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	17
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 301

ENGLEHART (WILCOX 8800)				29110 380	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO			
TMR EXPLORATION, INC.				834097										
JOHNSON -E- GAS UNIT				WELL #3	2	RRCID -> 078901		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL	DEPTH	9112	PERF. 8695 - 8776	
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
06	1500 N	104	-0-	-1396	-0-	94	2	10	9	N	9	87	1	12
07	310 N	87	-0-	-223	-0-	87	2			N	-0-			12
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			12
09	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2264	2	20	9	N	18			30
10	0	1300	-0-	1300	1300	1294	2	6	9	N	5			35
11	0	1294	-0-	1294	2594	1294	2			N	-0-			35

ENGLEHART (WILCOX 8900)				29110 418	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
TMR EXPLORATION, INC.				834097						
HUDSON "B"				WELL #:	1	RRCID -> 108022	COMPL. DATE 10/24/1983	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8882 - 8986
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
PLUGGED AND ABANDONED				03/12/2021						

ENGLEHART (WILCOX 8950)				29110 423	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
HEIMAN-LEHRER				WELL #:	1	RRCID ->	188246	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	12986	PERF.	8938 -	9028
06	2730	1838	-0-	-892	4159	620	1	1218	3	N	-0-			3
07	2821	1445	-0-	-1376	2783	620	1	825	3	N	-0-			3
08	2821	2060	-0-	-761	2022	620	1	1394	3	N	42			45
09	0	2969	-0-	2969	4991	620	1	2313	3	N	33			78
10	0	2634	-0-	2634	7625	620	1	1961	3	N	48			126
11	0	2838	-0-	2838	10463	620	1	2178	3	N	36			162

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			44
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			44
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			44
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			44
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			44
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			44

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803									
HUVAR, SANDRA				WELL #:		RRCID -> 212154		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6112 - 6118	
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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			153
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			153
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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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							
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	123 1	213 2	Y			-0-					-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	137 1	211 2	Y			-0-					-0-
08	434 N	341	-0-	-93	-0-	139 1	202 2	Y			-0-					-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	121 1	220 2	Y			-0-					-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	136 1	210 2	Y			-0-					-0-
11	0	350	-0-	350	-0-	141 1	209 2	Y			-0-					-0-
DAVIS, THOMAS E. ESTATE				WELL #: 37	RRCID -> 105296	COMPL. DATE 10/03/1949	TOTAL DEPTH	9583	PERF. 8760 - 8776							
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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							
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: X 92	RRCID -> 136867	COMPL. DATE 12/03/1990	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 1829 - 1839							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: A 46	RRCID -> 146865	COMPL. DATE 06/27/1993	TOTAL DEPTH	8693	PERF. 8200 - 8510							
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	59 1	101 2	Y			-0-					-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	67 1	103 2	Y			-0-					-0-
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	74 1	108 2	Y			-0-					-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	58 1	106 2	Y			-0-					-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	69 1	106 2	Y			-0-					-0-
11	0	176	-0-	176	-0-	71 1	105 2	Y			-0-					-0-

ESPERSON DOME			//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			//CONT.//		430368										
ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #: A 58			RRCID ->	147073	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	7878 -	8542	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	126 1	218 2	Y	-0-					-0-	
07	403 N	340	-0-	-63	-0-	134 1	206 2	Y	-0-					-0-	
08	465 N	355	-0-	-110	-0-	145 1	210 2	Y	-0-					-0-	
09	330 N	320	-0-	-10	-0-	113 1	207 2	Y	-0-					-0-	
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	138 1	212 2	Y	-0-					-0-	
11	0	348	-0-	348	-0-	140 1	208 2	Y	-0-					-0-	

STANOLIND-SUN FEE			WELL #: 3			RRCID ->	150796	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	8281	PERF.	7239 -	7247	
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86	
11	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	
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	

ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #: S 28			RRCID ->	180653	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6331 -	6580	
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	157 1	271 2	Y	-0-					-0-	
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	149 1	229 2	Y	-0-					-0-	
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	155 1	225 2	Y	-0-					-0-	
09	390 N	349	-0-	-41	-0-	123 1	226 2	Y	-0-					-0-	
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	134 1	208 2	Y	-0-					-0-	
11	0	352	-0-	352	-0-	141 1	211 2	Y	-0-					-0-	

ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #: X185			RRCID ->	180708	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	1340 -	1343	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	

ESPERSON MOORES BLUFF			WELL #: S 29			RRCID ->	180732	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	7252 -	7289	
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	242 1	418 2	Y	-0-					-0-	
07	589 N	573	-0-	-16	-0-	226 1	347 2	Y	-0-					-0-	
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	241 1	352 2	Y	-0-					-0-	
09	660 N	548	-0-	-112	-0-	193 1	355 2	Y	-0-					-0-	
10	558 N	543	-0-	-15	-0-	213 1	330 2	Y	-0-					-0-	
11	0	552	-0-	552	-0-	221 1	331 2	Y	-0-					-0-	

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
PURE OIL COMPANY FEE		WELL #:		1 T	RRCID -> 292712	COMPL. DATE 03/26/1942	TOTAL DEPTH	9495	PERF. 8663	-	8915			
M	ALLOW 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
03	14B2 EXT	144	-0-	144	144	53 1	91 2	N	-0-					-0-
*04	260 X	116	-0-	-144	-0-	41 1	75 2	N	-0-					-0-
*05	155 X	99	-0-	-56	-0-	34 1	65 2	N	-0-					-0-
06	150 X	100	-0-	-50	-0-	37 1	63 2	N	-0-					-0-
07	155 X	106	-0-	-49	-0-	42 1	64 2	N	-0-					-0-
*08	108 X	108	-0-	-0-	-0-	44 1	64 2	N	-0-					-0-
*09	102 X	102	-0-	-0-	-0-	36 1	66 2	N	-0-					-0-
*10	105 X	105	-0-	-0-	-0-	41 1	64 2	N	-0-					-0-
*11	104 X	104	-0-	-0-	-0-	42 1	62 2	N	-0-					-0-

CITY INVESTMENT CO.		WELL #:		1	RRCID -> 292734	COMPL. DATE 08/29/1942	TOTAL DEPTH	8923	PERF. 8440	-	8480			
06	193 X	98	-0-	-95	-0-	36 1	62 2	N	-0-					-0-
07	155 X	102	-0-	-53	-0-	40 1	62 2	N	-0-					-0-
08	105 X	105	-0-	-0-	-0-	43 1	62 2	N	-0-					-0-
09	0	94	-0-	94	94	33 1	61 2	N	-0-					-0-
10	193 N	99	-0-	-94	-0-	39 1	60 2	N	-0-					-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	40 1	60 2	N	-0-					-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		WELL #:		664125	RRCID -> 219170	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9300	-	9305			
BP/KERR-MCGEE				1										
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					60

BP/ANADARKO		WELL #:		1	RRCID -> 246885	COMPL. DATE 11/17/2015	TOTAL DEPTH	8736	PERF. 8501	-	8507			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					84
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					84
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					84
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					84

PARTLOW		WELL #:		1	RRCID -> 246886	COMPL. DATE 01/24/2009	TOTAL DEPTH	9595	PERF. 878	-	8797			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					68
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					68
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					68
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					68

ESPERSON DOME*		WELL #:		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					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
									AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	BALANCE								
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-			123	1	213	2	Y	-0-					-0-								
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-			134	1	206	2	Y	-0-					-0-								
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-			129	1	188	2	Y	-0-					-0-								
09		330 N	313	-0-	-17	-0-			110	1	203	2	Y	-0-					-0-								
*10		341 N	308	-0-	-33	-0-			121	1	187	2	Y	-0-					-0-								
*11		328 N	328	-0-	-0-	-0-			132	1	196	2	Y	-0-					-0-								
ESPERSON MOORES BLUFF												WELL #: S 22				RRCID -> 177418				COMPL. DATE 05/16/2000				TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5845 - 5849			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-								
DAVIS, THOS. E.												WELL #: S 23				RRCID -> 180386				COMPL. DATE 11/27/2000				TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9290 - 9366			
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-			226	1	390	2	Y	-0-					-0-								
07		620 N	416	-0-	-204	-0-			164	1	252	2	Y	-0-					-0-								
08		620 N	421	-0-	-199	-0-			171	1	250	2	Y	-0-					-0-								
09		0	352	-0-	352	352			124	1	228	2	Y	-0-					-0-								
10		0	350	-0-	350	702			138	1	212	2	Y	-0-					-0-								
11		0	348	-0-	348	1050			140	1	208	2	Y	-0-					-0-								
HLAVATY												WELL #: S 26				RRCID -> 292975				COMPL. DATE 03/22/2000				TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5612 - 5614			
*06		180 X	116	-0-	-64	-0-			43	1	73	2	N	-0-					-0-								
*07		186 X	116	-0-	-70	-0-			46	1	70	2	N	-0-					-0-								
08		186 X	112	-0-	-74	-0-			45	1	67	2	N	-0-					-0-								
09		180 X	114	-0-	-66	-0-			41	1	73	2	N	-0-					-0-								
*10		113 X	113	-0-	-0-	-0-			45	1	68	2	N	-0-					-0-								
*11		104 X	104	-0-	-0-	-0-			42	1	62	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			
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-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-								
ESPERSON MOORES BLUFF												WELL #: S 5R				RRCID -> 166758				COMPL. DATE 01/15/1998				TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6605 - 6632			
06		600 N	599	-0-	-1	-0-			219	1	380	2	Y	-0-					15								
07		620 N	545	-0-	-75	-0-			215	1	330	2	Y	-0-					15								
08		682 N	563	-0-	-119	-0-			229	1	334	2	Y	-0-					15								
09		600 N	407	-0-	-193	-0-			144	1	263	2	Y	-0-					15								
10		558 N	377	-0-	-181	-0-			148	1	229	2	Y	-0-					15								
11		540 N	370	-0-	-170	-0-			148	1	222	2	Y	-0-					15								

ESPERSON DOME (YEGUA)												CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC																			
ESPERSON MOORES BLUFF																			
WELL #: S 11																			
RRCID -> 166790																			
COMPL. DATE 01/21/1998																			
TOTAL DEPTH 6830																			
PERF. 6550 - 6620																			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-		117	1	203	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	-0-		132	1	201	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	-0-		149	1	217	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	-0-		110	1	203	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	-0-		133	1	205	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	-0-		138	1	206	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
ESPERSON MOORES BLUFF																			
WELL #: S 15																			
RRCID -> 168407																			
COMPL. DATE 05/07/1998																			
TOTAL DEPTH 6890																			
PERF. 6618 - 6656																			
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-		275	1	475	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-		298	1	458	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	713 N	644	-0-	-69	-0-	-0-		262	1	382	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	750 N	369	-0-	-381	-0-	-0-		130	1	239	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	744 N	404	-0-	-340	-0-	-0-		159	1	245	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	630 N	360	-0-	-270	-0-	-0-		144	1	216	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
ESPERSON DOME (YEGUA 7100)												CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC																			
ESPERSON /MOORES BLUFF/																			
WELL #: A 43																			
RRCID -> 006109																			
COMPL. DATE 08/01/1941																			
TOTAL DEPTH N/A																			
PERF. 7150 - 7175																			
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-		117	1	202	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-		149	1	229	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-		150	1	218	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-		138	1	252	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	-0-		131	1	203	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	-0-		136	1	204	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)												CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC																			
VAJDAK, J.																			
WELL #: A 2																			
RRCID -> 006111																			
COMPL. DATE 07/31/1953																			
TOTAL DEPTH N/A																			
PERF. 7780 - 7806																			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
ESPERSON-MOORES BLUFF																			
WELL #: A 47																			
RRCID -> 041920																			
COMPL. DATE 12/09/1994																			
TOTAL DEPTH 8693																			
PERF. 7558 - 7573																			
06	690 N	679	-0-	-11	-0-	-0-		249	1	430	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-		262	1	403	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	713 N	571	-0-	-142	-0-	-0-		232	1	339	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	690 N	566	-0-	-124	-0-	-0-		200	1	366	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	651 N	575	-0-	-76	-0-	-0-		226	1	349	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	540 N	504	-0-	-36	-0-	-0-		202	1	302	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
ESPERSON DOME (YEGUA 8500)												CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC																			
DAVIS, THOS. E.																			
WELL #: 36																			
RRCID -> 006112																			
COMPL. DATE 10/09/1989																			
TOTAL DEPTH 9262																			
PERF. 8466 - 8594																			
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-		122	1	210	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-		132	1	201	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-		132	1	192	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	-0-		110	1	203	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	-0-		131	1	203	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-		136	1	204	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)		//CONT.//		29375 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368								
DAVIS, THOS. E.		WELL #:		45	RRCID -> 006113		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH		9074	PERF. 8463 - 8473
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	27 1	48 2	Y	36	84 1		87
						40 9						
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	29 1	43 2	Y	40			127
						44 9						
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	37 1	55 2	Y	48	98 1		77
						53 9						
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	32 1	58 2	Y	38			115
						42 9						
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	32 1	49 2	Y	55	119 1		51
						61 9						
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	31 1	45 2	Y	58			109
						64 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
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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
06	3990 #	1949	-0-	-2041	-0-	1714 2	235 9	N	214	174 1		225
07	4123 #	677	-0-	-3446	-0-	495 2	182 9	N	165	175 1		215
08	4433	-0-	-0-	-4433	-0-			N	199	309 1		105
09	4290	-0-	-0-	-4290	-0-			N	35			140
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95	180 1		55
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35			90
EVERGREEN				29725 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
BULL OPERATING, LLC				106449								
HOUGHTON		WELL #:		3	RRCID -> 264042		COMPL. DATE 11/25/2011		TOTAL DEPTH		4805	PERF. 4671 - 4675
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-9141				Y	-0-		50
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-9141				Y	-0-		50
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-9141				Y	-0-		50
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-9141				Y	-0-		50
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-9141				Y	NO RPT		50
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-9141				Y	NO RPT		50

EVERGREEN BULL OPERATING, LLC GIBBS		//CONT.// 29725 001 106449 WELL #: 2		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO										
				RRCID -> 269189		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4538 - 4556								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134						N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134						N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134						N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134						N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134						N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1134						N	-0-					40
FANNETT HILCORP ENERGY COMPANY JUNKER SPENCER				30153 001 386310 WELL #: 55		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON								
						RRCID -> 063968		COMPL. DATE 04/19/1971		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 6184 - 6233						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
THOMAS, E. ET AL				WELL #: 42		RRCID -> 161538		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 6398 - 7660						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
AUBEY, VICTOR				WELL #: 12		RRCID -> 223031		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 6794 - 6808						
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-
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
P. BORDAGE EST.				WELL #: 17		RRCID -> 246622		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8367		PERF. 7358 - 7682						
06	293 R	293	-0-	-0-		-0-		95	1	194	2	N	-0-					-0-
								4	4									
07	248 R	248	-0-	-0-		-0-		87	1	159	2	N	-0-					-0-
								2	4									
08	218 R	218	-0-	-0-		-0-		83	1	135	2	N	-0-					-0-
09	0	242	-0-	-0-	242	242		94	1	147	2	N	-0-					-0-
								1	4									
10	0	284	-0-	-0-	284	526		126	1	158	2	N	-0-					-0-
11	0	117	-0-	-0-	117	643		61	1	56	2	N	-0-					-0-
JUNKER SPENCER				WELL #: 52		RRCID -> 262369		COMPL. DATE 06/24/1969		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6287 - 6294						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-

FANNETT *		30153 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
BORDAGES, P., ESTATE, ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 045886		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7908 - 8017									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 084088		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7432 - 7726									
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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									
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURRELL, C.W.		WELL #: 34		RRCID -> 097224		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6222 - 6262									
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURRELL, C.W. ET AL		WELL #: 37		RRCID -> 097269		COMPL. DATE 06/01/1972		TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6282 - 6290									
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN, MARRS -E-		WELL #: 10		RRCID -> 124544		COMPL. DATE 06/05/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 7528									
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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									
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-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANNETT * HILCORP ENERGY COMPANY THOMAS, E. ET AL		//CONT.// //CONT.//		30153 002 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
		WELL #:		31		RRCID -> 149418		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7301 - 7312			
M 0	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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMAS, E. ET AL				WELL #:	52R	RRCID -> 271050	COMPL. DATE 07/30/2011		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7075 - 7254				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FANNETT, SW (NOD 2) LASES COMPANY, INC. WHITE, J. T.				30159 600 487440	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
		WELL #:		1A		RRCID -> 253646	COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2175 - 2185				
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAURE (WILCOX) BADGER ENERGY, INC. MITCHELL, GEORGE				30403 475 042410	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY				
		WELL #:				RRCID -> 139960	COMPL. DATE 09/09/1991		TOTAL DEPTH 14245		PERF.13655 - 13725				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
		PLUGGED AND ABANDONED		12/22/1993											

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)				30442 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FAYETTE								
SCHMIDT, WAYNE W.				754167											
SCHMIDT, WALLIE A.				WELL #:	2	RRCID -> 006203	COMPL. DATE 02/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	138 - 149				
M		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	
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FELICIA (YEGUA)					30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
SMITH PRODUCTION INC.					789662							
HUDSON, JOE					WELL #:	1	RRCID -> 248256	COMPL. DATE 01/09/2009	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10412	- 10888	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681								
HENDERSON				WELL #:	5	RRCID -> 249955	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11196 - 11208			
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	9 1	699 3	Y	63			177
07	868 N	785	-0-	-83	-0-	69 9	9 1	721 3	Y	50	185 1	42
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	55 9	9 1	873 3	Y	60		102
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	66 9	8 1	802 3	Y	53		155
10	0	873	-0-	873	873	58 9	3 1	842 3	Y	25		180
11	0	1048	-0-	1048	1921	28 9	6 1	892 3	Y	136	184 1	132
						150 9						

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
WILLIS ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 202098	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10633	- 10813	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		636	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		636	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		636	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		636	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		636	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		636	

WILLIS ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 202957	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10612	- 10798
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57

WILLIS ESTATE				WELL #:	4	RRCID -> 204035	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10682	- 10894
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
WAGNER OIL COMPANY				891175											
HENDERSON		WELL #:		2		RRCID -> 202077		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10520 - 10720			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HENDERSON		WELL #:		1		RRCID -> 202462		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10604 - 10794			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HENDERSON		WELL #:		3		RRCID -> 206474		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11017		PERF.10464 - 10742			
06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	238	1	1912	3	N	10				55
						11	9								
07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	241	1	1500	3	N	12				67
						13	9								
08	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	348	1	2510	3	N	5				72
						6	9								
09	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	310	1	2461	3	N	8				80
						9	9								
10	0	2692	-0-	2692	2692	309	1	2361	3	N	20				100
						22	9								
11	0	2361	-0-	2361	5053	269	1	2077	3	N	14				114
						15	9								
PIC REALTY CORP		WELL #:		1		RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10909 - 11127			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WILLIS ESTATE		WELL #:		5		RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11092 - 11134			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FELICIA (YEGUA)			//CONT.//		30540 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY									
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175															
DUNAGAN			WELL #:		1		RRCID -> 241925		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 11496		PERF.11201 - 11208							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874															
HENDERSON					WELL #:		11		RRCID -> 250063		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10680 - 10700					
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-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HENDERSON					WELL #:		8		RRCID -> 250216		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 11420		PERF.11217 - 11242					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
HENDERSON					WELL #:		6		RRCID -> 251332		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 11510		PERF.11020 - 11188					
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-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HENDERSON					WELL #:		7		RRCID -> 253327		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10874 - 10986					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	

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								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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								
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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								
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

FIG RIDGE (MARGINULINA)		//CONT.//		30822 696	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
PAPCO, INC.		//CONT.//		638695						
BROUSSARD TRUST		WELL #:		10	RRCID -> 107151	COMPL. DATE 07/28/1983	TOTAL DEPTH 8594	PERF. 7941 - 7948		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FIG RIDGE (UVIGERINA SAND)				30822 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH ENERGY CO., INC.				749152						
FROST, J. M. UNIT		WELL #:		1ST	RRCID -> 209611	COMPL. DATE 06/02/2005	TOTAL DEPTH 12700	PERF. 11924 - 11927		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					4403
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					4403
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					4403
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					4403
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					4403
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25897					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		
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FISHERS REEF (FRIO 1-A)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
FR TRACT 1-4B														
31028 128 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS														
293375														
WELL #: 70 F RRCID -> 050279 COMPL. DATE 11/10/1967 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7531 - 7532														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FRIO 5-A)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
FR TRACT 1-4B														
31028 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
293375														
WELL #: 67 F RRCID -> 119788 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8223 - 8255														
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FRIO 5, NE)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
FR TRACT 9-12B														
31028 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
293375														
WELL #: 110 U RRCID -> 114356 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8203 - 8248														
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FRIO 6)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
FR TRACT 1-4B														
31028 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
293375														
WELL #: 68 H RRCID -> 093112 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8319 - 8339														
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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														
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	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
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FRIO 6, N) 31028 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375														
FISHERS REEF TRACT 5-8B WELL #: 104 RRCID -> 168709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8342 - 8360														
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (FRIO 17) 31028 704 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375														
STATE TRACT 5-8A WELL #: 1 RRCID -> 230143 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10148 - 10194														
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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														
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 68 F RRCID -> 109760 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8084 - 8088														
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FISHERS REEF (9800 FB D) 31028 984 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375														
STATE TRACT 9-12B WELL #: 1 RRCID -> 186583 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9684 - 9714														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF, N. (9300)										31030 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC										293375							
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A										WELL #: 1	RRCID -> 154821	COMPL. DATE 04/09/1995	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9297	-	9338	
M	0	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		
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-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

FLAGPOND (FRIO LOWER)										31194 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAKOMA E & P, LLC										844133							
FLAG POND										WELL #: 1	RRCID -> 261670	COMPL. DATE 03/28/2019	TOTAL DEPTH 10811	PERF.10051	-	10059	
06	7920	X	7308	-0-	-612	-0-	7280	3	28	9	N	25			475		
07	8215	X	7515	-0-	-700	-0-	7506	3	9	9	N	8			483		
08	8215	X	7341	-0-	-874	-0-	7315	3	26	9	N	24			507		
09	0		7199	-0-	7199	7199	7092	3	107	9	N	97	362	1	242		
10	0		7248	-0-	7248	14447	7069	3	179	9	N	163			405		
11	0		3712	-0-	3712	18159	3657	3	55	9	N	50	357	1	98		

FLAG POND										WELL #: 2	RRCID -> 271077	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 10936	PERF.10738	-	10804	
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	3973	3	231	9	N	210	360	1	62		
07	4619	X	3861	-0-	-758	-0-	3795	3	66	9	N	60			122		
08	4619	X	3602	-0-	-1017	-0-	3547	3	55	9	N	50			172		
09	0		4602	-0-	4602	4602	4549	3	53	9	N	48			220		
10	0		3516	-0-	3516	8118	3442	3	74	9	N	67			287		
11	0		3186	-0-	3186	11304	3142	3	44	9	N	40	202	1	125		

FLAG POND										WELL #: 4	RRCID -> 287863	COMPL. DATE 08/22/2018	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10832	-	10922	
06	13440	X	7091	-0-	-6349	-0-	7091	3			N	-0-	153	1	54		
07	14694	X	9532	-0-	-5162	-0-	9449	3	83	9	N	75			129		
08	14694	X	6776	-0-	-7918	-0-	6731	3	45	9	N	41			170		
09	0		2633	-0-	2633	2633	2592	3	41	9	N	37			207		
10	0		9022	-0-	9022	11655	8930	3	92	9	N	84			291		
11	0		1080	-0-	1080	12735	970	3	110	9	N	100			391		

FLAG POND										WELL #: 5	RRCID -> 288918	COMPL. DATE 09/18/2019	TOTAL DEPTH 11083	PERF.10219	-	10421	
06	9750	X	6487	-0-	-3263	-0-	6487	3			N	-0-	183	1	123		
07	10075	X	6149	-0-	-3926	-0-	6131	3	18	9	N	16			139		
08	10075	X	6166	-0-	-3909	-0-	6086	3	80	9	N	73			212		
09	0		4992	-0-	4992	4992	4940	3	52	9	N	47			259		
10	0		4649	-0-	4649	9641	4614	3	35	9	N	32			291		
11	0		4646	-0-	4646	14287	4580	3	66	9	N	60			351		

FLORES (WX CONSOLIDATED-3)										31532 200	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC										028734							
GOLDEN										WELL #: 3SW	RRCID -> 209872	COMPL. DATE 05/31/2005	TOTAL DEPTH 4520	PERF. 4346	-	4366	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-		

FORT TRINIDAD (DEXTER)										32156 111	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MADISON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC										923444						
KETCHUM										WELL #:	1	RRCID -> 284388	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH 11427	PERF. 8728	- 11097
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	397			N	-0-					140
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	397			N	-0-					140
*02		0 N	167	-0-	-0-	B	564	167	3	N	-0-					140
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
*03	1076	N	512	-0-	-564	B	-0-	512	3	N	-0-					140
04	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3	N	-0-					140
05	62	N	26	-0-	-36	B	-0-	1	1	N	-0-	25	2	17	7	123
*06	356	N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	1	N	-0-					123
*07	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	1	N	-0-					123
*08	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	1	N	-0-					123
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
*09	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	280	1	N	-0-	73	2			123
*10	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	1	N	-0-					123
*11	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	1	N	-0-					123

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)										32156 497	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.										108799						
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 247649	COMPL. DATE 06/10/2008	TOTAL DEPTH 11590	PERF.10871	- 11519
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC.										253162						
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT										WELL #:	1H	RRCID -> 278186	COMPL. DATE 11/27/2014	TOTAL DEPTH 11662	PERF.12104	- 16330
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	8			8	8	131
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	4			4	8	131
10	0		-0-	-0-	-0-		-0-			N	4			4	8	131
11	0		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					131

SEM OPERATING COMPANY LLC										766370						
EASTHAM STATE PRISON FARM 7										WELL #:	1	RRCID -> 246227	COMPL. DATE 10/31/2008	TOTAL DEPTH 9590	PERF.11252	- 11685
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-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					-0-
11	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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3030 X	2540	-0-	-490	-0-	474 165 9	1901 2	N	150	176 1		164				
07	3069 X	1492	-0-	-1577	-0-	370 119 9	1003 2	N	108	175 1		97				
08	3100 X	2124	-0-	-976	-0-	427 121 9	1576 2	N	110			207				
09	3000 X	2171	-0-	-829	-0-	455 119 9	1597 2	N	108	178 1		137				
10	0	1522	-0-	1522	1522	248 121 9	1153 2	N	110	178 1		69				
11	0	2260	-0-	2260	3782	431 95 9	1734 2	N	86			155				
SEVEN J STOCK FARM, INC				WELL #:	24	RRCID -> 233285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10650	PERF.10498	-	10504			
06	6900 X	5148	-0-	-1752	-0-	328 91 9	4729 2	N	83	178 1		125				
07	7130 X	4403	-0-	-2727	-0-	233 1	4170 2	N	-0-			125				
08	7130 X	5736	-0-	-1394	-0-	350 175 9	5211 2	N	159	179 1		105				
09	6810 X	6548	-0-	-262	-0-	438 101 9	6009 2	N	92			197				
10	0	5103	-0-	5103	5103	321 119 9	4663 2	N	108	182 1		123				
11	0	6478	-0-	6478	11581	429 132 9	5917 2	N	120	190 1		53				
NRL				WELL #:	1H	RRCID -> 274778	COMPL. DATE 01/10/2014	TOTAL	DEPTH 10525	PERF.10951	-	16009				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC BROMBERG, ET AL				WELL #:	681327 1	RRCID -> 093236	COMPL. DATE 11/19/1980	TOTAL	DEPTH 10500	PERF. 9844	-	10385				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-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				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216				
SANDEL OPERATING COMPANY ACKLEY, DAN				WELL #:	747534 1	RRCID -> 097053	COMPL. DATE 10/02/2012	TOTAL	DEPTH 10605	PERF.10285	-	10419				
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-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534														
ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3452 2	59 9	N	54					232
07	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3596 2	48 9	N	44	1	8			275
08	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3495 2	149 9	N	135	283	1			127
09	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3387 2	57 9	N	52					179
10	0	3490	-0-	3490	3490	3432 2	58 9	N	53					232
11	0	3670	-0-	3670	7160	3475 2	195 9	N	177	309	1			100
DAN ACKLEY B WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476														
06	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2760 2	55 9	N	50					172
07	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2801 2	56 9	N	51	1	8			222
08	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2706 2	188 9	N	171	236	1			157
09	2820 X	2584	-0-	-236	-0-	2531 2	53 9	N	48					205
10	0	2596	-0-	2596	2596	2545 2	51 9	N	46	174	1			77
*11	5035 X	2439	-0-	-2596	-0-	2299 2	140 9	N	127	76	1			128
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365														
ALLIANCE TRUST CO. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A														
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	0 N	-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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					59
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					59
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058														
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 1 L RRCID -> 006237 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882														
06	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2047 2	23 9	N	21					193
07	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-					193
08	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	210 1	1999 2	N	5	168	1			30
09	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	239 1	2412 2	N	18					48
10	0	1719	-0-	1719	1719	20 9	17 9	N	15					63
*11	4298 X	2579	-0-	-1719	-0-	2561 2	18 9	N	16					79
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BUFFALO XXII OPERATING, LLC 100330														
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					107
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 1		N	-0-					107
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					107
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-					107
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					107

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 32156 852 ASSOCIATED											CAPACITY			CNTY: MADISON								
BUFFALO XXII OPERATING, LLC //CONT.// 100330																						
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1											RRCID -> 276756			COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 11998		PERF.10175 - 11848				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	548	1	16	3	N	-0-			95							
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	873	1	55	3	N	15			110							
							17	9														
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	800	1	50	3	N	-0-			110							
*09	570 N	179	-0-	-391	-0-	-0-	179	3			N	-0-			110							
*10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	N	2			112							
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			112							
CHAMBLESS											WELL #: 1		RRCID -> 279369		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10163 - 11856			
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	1	162	3	N	17			247							
							19	9														
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	947	1	912	3	N	22	181	1	88							
							24	9														
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	941	1	856	3	N	21			109							
							23	9														
*09	3000 N	8060	-0-	5060	5060	5060	1603	1	6457	3	N	-0-			109							
*10	3100 N	5360	-0-	2260	7320	7320	1421	1	3930	3	N	8			117							
							9	9														
*11	3000 N	8962	-0-	5962	13282	13282	1463	1	7474	3	N	23			140							
							25	9														
SAVELL											WELL #: 1		RRCID -> 280182		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748		PERF.10112 - 11683			
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	112	3	N	36	176	1	98							
							40	9														
07	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	-0-	367	1	1620	3	N	42			140							
							46	9														
08	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	1502	3	N	215	187	1	168							
							237	9														
*09	3000 N	18932	-0-	15932	15932	15932	460	1	18158	3	N	285			453							
							314	9														
*10	3100 N	14431	-0-	11331	27263	27263	753	1	13450	3	N	207	393	1	267							
							228	9														
*11	3000 N	17358	-0-	14358	41621	41621	1101	1	16160	3	N	88	195	1	160							
							97	9														
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	
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-							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
FT. TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT											WELL #: 12 F		RRCID -> 032363		COMPL. DATE 03/02/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10643 - 10682			
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-							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365									
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	23	N	23	-0-	-0-	23	2	Y	28
07	118	N	118	-0-	-0-	118	2	Y	28
08	93	N	-0-	-0-	-0-			Y	28
09	DLQ	G-10	78	-0-	78	78	2	Y	28
10	DLQ	G-10	11	-0-	11	89	2	Y	28
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	89		Y	28
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
06	90	N	50	-0-	-40	50	2	Y	28
07	220	N	220	-0-	-0-	220	2	Y	28
08	221	N	221	-0-	-0-	221	2	Y	28
09	DLQ	G-10	205	-0-	205	205	2	Y	28
10	DLQ	G-10	123	-0-	123	328	2	Y	28
11	DLQ	G-10	282	-0-	282	610	2	Y	28
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A									
06	298	N	298	-0-	-0-	287	2	11 9 Y	31
07	310	N	258	-0-	-52	258	2	Y	31
08	310	N	201	-0-	-109	201	2	Y	31
09	DLQ	G-10	286	-0-	286	286	2	Y	31
10	DLQ	G-10	220	-0-	220	506	2	1 9 Y	32
11	DLQ	G-10	299	-0-	299	805	2	6 9 Y	37
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365														
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	46	-0-	46	46	2		Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	30	-0-	30	76			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	60	-0-	60	136	2		Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	136			Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	136			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														
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	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														
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	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														
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC 100797														
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	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														
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-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																				
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801										RRCID ->	270791	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	15585	PERF.	11700 - 12012			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19		
GOULDIE										WELL #:	1	RRCID ->	275336	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	9510 - 10926	
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-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
BUFFCO PRODUCTION INC. ROBERTSON										106406	WELL #:	1	RRCID ->	258148	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466 - 10836
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					160		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					161		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					161		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					161		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					161		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					161		
YORK										WELL #:	1	RRCID ->	271375	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9921 - 11657	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	28					141		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	19					160		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					160		
WORD										WELL #:	1	RRCID ->	278412	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10634 - 12291	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59		
BELL										WELL #:	1	RRCID ->	278446	COMPL. DATE	06/10/2014	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9565 - 11370	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	17					131		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					131		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					131		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					132		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132		

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MADISON				
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406															
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279361 COMPL. DATE 04/27/2014											TOTAL	DEPTH 11755	PERF. 9595	- 11422	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
06	14 X	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			67
07	21 X	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			67
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2022															
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133															
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3	84	9	N	76	153	1	63
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			63
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3	152	9	N	138	158	1	43
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	-0-	14	3	96	9	N	87			130
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3	55	9	N	50			180
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3	55	9	N	50			230
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280329 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396															
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19			116
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2022															
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038															
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3	45	9	N	41	191	1	175
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3	75	9	N	68			243
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3	85	9	N	77	130	1	190
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	28			218
*10	248 N	129	-0-	-119	-0-	-0-	68	3	61	9	N	55			273
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3	39	9	N	35			308
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799 POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226															
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	25	9	N	23			230
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2	14	9	N	13	169	1	74
08	434 N	206	-0-	-228	-0-	-0-	150	2	56	9	N	51			125
09	0	292	-0-	292	-0-	-0-	213	2	79	9	N	72			197
10	0	260	-0-	260	-0-	-0-	181	2	79	9	N	72	11	1	258
11	0	57	-0-	57	-0-	-0-	609	17	40	9	N	36	179	1	115
STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635															
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON									
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																			
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
10		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF.11210 - 14185																			
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	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11		0	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250																			
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-		55	2	233	9	N	212	182	1				230
07		837 N	833	-0-	-4	-0-		554	2	279	9	N	254	361	1				123
08		837 N	458	-0-	-379	-0-		283	2	175	9	N	159						282
09		0	619	-0-	619	-0-		384	2	235	9	N	214	354	1				142
10		0	335	-0-	335	-0-		954	2	232	9	N	211	181	1				172
11		0	255	-0-	255	-0-		1209	2	228	9	N	207	179	1				200
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898																			
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-		57	2	381	9	N	346	178	1				345
07		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-		688	2	752	9	N	684	703	1				326
08		1178 N	478	-0-	-700	-0-		321	2	157	9	N	143	176	1				293
09		0	288	-0-	288	-0-		224	2	64	9	N	58	186	1				165
10		0	856	-0-	856	-0-		116	2	740	9	N	673	543	1				295
11		0	674	-0-	674	-0-		1818	2	641	9	N	583	536	1				342
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499																			
06		925 N	925	-0-	-0-	-0-		474	2	451	9	N	410	177	1				405
07		2418 X	2024	-0-	-394	-0-		1366	2	658	9	N	598	718	1				285
08		2418 X	1481	-0-	-937	-0-		855	2	626	9	N	569	553	1				301
09		0	1208	-0-	1208	-0-		732	2	476	9	N	433	541	1				193
10		0	1938	-0-	1938	-0-		3146	2	743	9	N	675	570	1				298
11		0	1609	-0-	1609	-0-		4755	2	615	9	N	559	560	1				297
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490																			
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-		110	2	55	9	N	50	182	1				133
07		527 N	496	-0-	-31	-0-		435	2	61	9	N	55						188
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-		237	2	94	9	N	85	171	1				102
09		0	164	-0-	164	-0-		94	2	70	9	N	64						166
10		0	274	-0-	274	-0-		213	2	61	9	N	55	5	1				216
11		0	261	-0-	261	-0-		699	2	72	9	N	65	3	1				278
VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603																			
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-		25	2	7	9	N	6						243
07		341 N	9	-0-	-332	-0-		9	2			N	-0-						243
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	10						253
09		0	169	-0-	169	-0-		110	2	59	9	N	54	182	1				125
10		0	185	-0-	185	-0-		354	2	61	9	N	55	3	1				177
11		0	14	-0-	14	-0-		368	2	4	9	N	4	4	1				177

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021 - WELL PLUGGED 8/13/2021

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10044 - 11802

06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	32	2	9	9	N	8			238
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	380	2	24	9	N	22			260
08	0	224	-0-	224	224	224	2			N	-0-	174	1	86
09	420 N	196	-0-	-224	-0-	193	2	3	9	N	3			89
10	0	60	-0-	60	60	41	2	19	9	N	17	1	1	105
11	0	35	-0-	35	95	23	2	12	9	N	11			116

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523

06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	369	2	228	9	N	207			400
07	868 N	437	-0-	-431	-0-	140	2	297	9	N	270	542	1	128
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	827	2	398	9	N	362	365	1	125
09	0	729	-0-	729	729	376	2	353	9	N	321	186	1	260
10	0	431	-0-	431	1160	176	2	255	9	N	232	181	1	311
11	0	812	-0-	812	1972	495	2	317	9	N	288	357	1	242

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072

06	1860 X	938	-0-	-922	-0-	734	2	204	9	N	185	161	1	207
07	1922 X	983	-0-	-939	-0-	797	2	186	9	N	169	176	1	200
08	1023 X	916	-0-	-107	-0-	689	2	227	9	N	206	176	1	230
09	0	350	-0-	350	350	188	2	162	9	N	147	181	1	196
10	0	605	-0-	605	955	342	2	263	9	N	239	185	1	250
11	0	745	-0-	745	1700	631	2	114	9	N	104	178	1	176

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723

06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	5	5	142
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	24	2	31	9	N	28			170
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
09	0	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-			170
10	0	77	-0-	77	81	7	2	70	9	N	64			234
11	0	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-			234

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF. 10432 - 12110

06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	626	2	81	9	N	74			252
07	1054 N	678	-0-	-376	-0-	623	2	55	9	N	50	169	1	133
08	992 N	605	-0-	-387	-0-	553	2	52	9	N	47			180
09	0	643	-0-	643	643	588	2	55	9	N	50			230
10	0	642	-0-	642	1285	566	2	76	9	N	69	193	1	106
11	0	784	-0-	784	2069	706	2	78	9	N	71	11	1	166

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON							
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014										TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	178	1			38
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		39	2	24	9	22					60
08	124 N	19	-0-	-105	-0-	-0-		2	2	17	9	15					75
09	0	65	-0-	65	65	65		8	2	57	9	52					127
10	0	67	-0-	67	132	132		33	2	34	9	31	1	1			157
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	132					N	35					192
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014										TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377							
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-					73
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-		177	2	6	9	5					78
08	217 N	124	-0-	-93	-0-	-0-		116	2	8	9	7					85
09	0	146	-0-	146	146	146		129	2	17	9	15					100
10	0	7	-0-	7	153	153		7	2		N	-0-					100
11	0	44	-0-	44	197	197		31	2	13	9	12					112
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014										TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-					65
08	14 N	6	-0-	-8	-0-	-0-		6	2		N	-0-					65
09	0	8	-0-	8	8	8		8	2		N	-0-					65
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014										TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579							
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-		141	2	171	9	155					347
07	620 N	497	-0-	-123	-0-	-0-		332	2	165	9	150	367	1			130
08	372 N	332	-0-	-40	-0-	-0-		185	2	147	9	134	182	1			82
09	0	354	-0-	354	354	354		212	2	142	9	129					211
10	0	295	-0-	295	649	649		140	2	155	9	141	181	1			171
11	0	613	-0-	613	1262	1262		446	2	167	9	152	175	1			148
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015										TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155							
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-		587	2	83	9	75					258
07	868 N	767	-0-	-101	-0-	-0-		699	2	68	9	62	185	1			135
08	806 N	745	-0-	-61	-0-	-0-		668	2	77	9	70					205
09	0	630	-0-	630	630	630		552	2	78	9	71	177	1			99
10	0	531	-0-	531	1161	1161		421	2	110	9	100	20	1			179
11	0	749	-0-	749	1910	1910		670	2	79	9	72	14	1			237
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015										TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310							
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-		19	2		N	-0-					110
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-		185	2		N	-0-					110
08	217 N	95	-0-	-122	-0-	-0-		95	2		N	-0-					110
09	0	117	-0-	117	117	117		117	2		N	-0-					110
10	0	39	-0-	39	156	156		30	2	9	9	8					118
11	0	8	-0-	8	164	164		8	2		N	-0-					118
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015										TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279							
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-		305	2	46	9	42					95
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-		798	2	26	9	24					119
08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-		907	2	45	9	41					160
09	0	781	-0-	781	781	781		738	2	43	9	39					199
10	0	981	-0-	981	1762	1762		913	2	68	9	62	31	1			230
11	0	948	-0-	948	2710	2710		905	2	43	9	39	20	1			240

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	182	2	32	9	N	29			207
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	324	2	19	9	N	17	179	1	45
08	620 N	276	-0-	-344	-0-	258	2	18	9	N	16			61
09	0	377	-0-	377	377	345	2	32	9	N	29			90
10	0	156	-0-	156	533	150	2	6	9	N	5	3	1	92
11	0	71	-0-	71	604	52	2	19	9	N	17			109
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197														
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	401	2	90	9	N	82			230
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	568	2	80	9	N	73	188	1	115
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	530	2	86	9	N	78			193
09	0	587	-0-	587	587	502	2	85	9	N	77	179	1	91
10	0	397	-0-	397	984	333	2	64	9	N	58	12	1	137
11	0	477	-0-	477	1461	436	2	41	9	N	37	4	1	170
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094														
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	308	2	80	9	N	73	182	1	153
07	589 N	155	-0-	-434	-0-	138	2	17	9	N	15			168
08	682 N	127	-0-	-555	-0-	124	2	3	9	N	3			171
09	0	32	-0-	32	32	31	2	1	9	N	1			172
10	0	46	-0-	46	78	42	2	4	9	N	4	4	1	172
11	0	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-	4	1	168
RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31			171
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32			203
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	181	1	61
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39			100
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28			128
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38			166
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990														
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	28			123
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	242	2	131	9	N	119	169	1	73
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	906	2	161	9	N	146			219
09	0	193	-0-	193	193	164	2	29	9	N	26			245
10	0	176	-0-	176	369	135	2	41	9	N	37	169	1	113
11	0	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-	1	1	112
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999														
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	293	2	73	9	N	66			233
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	531	2	135	9	N	123	189	1	167
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1088	2	288	9	N	262	179	1	250
09	0	520	-0-	520	520	421	2	99	9	N	90	188	1	152
10	0	703	-0-	703	1223	530	2	173	9	N	157	184	1	125
11	0	1804	-0-	1804	3027	1416	2	388	9	N	353	380	1	98
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164														
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	13	2	47	9	N	43	169	1	132
07	248 N	203	-0-	-45	-0-	147	2	56	9	N	51			183
08	248 N	92	-0-	-156	-0-	62	2	30	9	N	27			210
09	0	89	-0-	89	89	87	2	2	9	N	2			212
10	0	52	-0-	52	141	23	2	29	9	N	26			238
11	0	2	-0-	2	143	2	2			N	-0-			238

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	30	2	197	9	N	179	172	1			180
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	293	2	217	9	N	197	184	1			193
08	527 N	143	-0-	-384	-0-	111	2	32	9	N	29					222
09	0	142	-0-	142	142	128	2	14	9	N	13					235
10	0	391	-0-	391	533	79	2	312	9	N	284	372	1			147
11	0	207	-0-	207	740	12	2	195	9	N	177	180	1			144

CONTRAST ENERGY, LLC 173799																
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 10484 - 11826																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	1	8			142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					145
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					148
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					154

ETX ENERGY, LLC 255141																
CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931																
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-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2022																

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																
KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	30	1			294
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294

STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902																
06	14B2 EXT	36	-0-	36	1171	36	1			N	-0-					7
07	14B2 EXT	136	-0-	136	1307	12	1	124	9	N	113					120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1307					N	-0-					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1307					N	-0-					120
10	0	-0-	-0-	-0-	1307					N	-0-					120
11	0	-0-	-0-	-0-	1307					N	-0-					120

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959																
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-

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

SANDEL OPERATING COMPANY 747534									
DAN ACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 278885 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A									
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444									
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284586 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097									
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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									
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274743 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				85
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	1		85
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				85
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				85
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				85

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276826 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 10175 - 11848									
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAVELL				WELL #:	1	RRCID -> 280215		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748		PERF.10112		- 11683					
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-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC				100365															
JEANETTE				WELL #:	101	RRCID -> 291710		COMPL. DATE 08/25/2021		TOTAL DEPTH 10353		PERF. 9137		- 10068					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
JEANETTE				WELL #:	102	RRCID -> 291848		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 10255		PERF. 9306		- 10231					
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-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FORREST C				WELL #:	6	RRCID -> 293629		COMPL. DATE 06/29/2013		TOTAL DEPTH 11415		PERF. 9460		- 11185					
*08	275 X	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2				N	-0-					-0-	
*09	258 X	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2				N	-0-					-0-	
10	0 W	210	-0-	-0-	210	210	210	2				N	-0-					-0-	
11	0 W	240	-0-	-0-	240	450	240	2				N	-0-					-0-	
KMAC				WELL #:	A 1	RRCID -> 293681		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 11313		PERF. 9680		- 11022					
07	14B DENY	50	-0-	-0-	50	50	50	2				N	-0-					-0-	
*08	50 X	-0-	-0-	-0-	-50	-0-						N	-0-					-0-	
*09	59 X	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-					-0-	
10	2400 X	-0-	-0-	-0-	-2400	-0-						N	-0-					-0-	
11	4500 X	-0-	-0-	-0-	-4500	-0-						N	-0-					-0-	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797															
LITTLE				WELL #:	1	RRCID -> 267604		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998		PERF. 9951		- 11547					
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-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271453 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878														
M	0	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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271474 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271475 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271476 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271480 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271482 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272229 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 10078														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797									
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 273489 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531									
M	0	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					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273599 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 10064 - 11671									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273602 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273642 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10207 - 10324									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273666 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 10297 - 10410									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273808 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273810 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 9827									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797									
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274483 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 274543 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 10054									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274725 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274755 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274931 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 275032 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 10910									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797									
TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 275034 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2022 - WELL PLUGGED 11/14/22									
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275548 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220									
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 275573 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376									
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275648 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10273 - 11944									
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275666 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563									
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0206 RRCID -> 275709 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555									
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																			
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 275741 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 9985																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275823 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 10054 - 11688																			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275834 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 10090 - 11390																			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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																			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 276074 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 9754																			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276077 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 10002 - 11663																			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 276138 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 10087 - 11302																			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)										//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON										
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797										WELL #: 2		RRCID -> 276444		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 11925		PERF. 9987 - 11603								
JONES																										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-

CHESTER ADAMS					WELL #: 1		RRCID -> 276570		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9902 - 11533													
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-

FERGUSON PRISON UNIT					WELL #: 801		RRCID -> 278332		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 11090		PERF. 10124 - 15384													
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-

MARTY HYDE					WELL #: 3		RRCID -> 278390		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143		PERF. 9948 - 11143													
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 0402		RRCID -> 278623		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236		PERF. 10379 - 11999													
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-

FERGUSON PRISON UNIT					WELL #: 0601H		RRCID -> 279340		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 11501		PERF. 10422 - 16076													
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO	RPT								-0-

VON ROSENBERG					WELL #: 2		RRCID -> 279569		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 11717		PERF. 9710 - 11387													
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-
10	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT								-0-
11	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO	RPT								-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797															
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279570 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279862 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279874 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279891 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0066 RRCID -> 280266 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280806 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281115 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 270315	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL DEPTH 11510	PERF. 9345	- 11230					
M 0	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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63 1		152
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2021														
BELL		WELL #:		1	RRCID -> 279593	COMPL. DATE 06/10/2014	TOTAL DEPTH 11575	PERF. 9565	- 11370					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID -> 279695	COMPL. DATE 07/13/2014	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9398	- 10352					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36			111
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			158
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	1 8		173
WAKEFIELD		WELL #:		1	RRCID -> 292441	COMPL. DATE 02/19/2022	TOTAL DEPTH 9867	PERF. 9587	- 9662					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2022														
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799										
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID -> 259648	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9466	- 10836					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YORK		WELL #:		1	RRCID -> 271501	COMPL. DATE 04/19/2013	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9921	- 11657					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON									
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799															
TURNER			WELL #: 1		RRCID -> 272059		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MANNING			WELL #: 1		RRCID -> 273637		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499									
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GREENE			WELL #: 1		RRCID -> 274602		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490									
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
VIVIENNE			WELL #: 1		RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603									
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TINSLEY			WELL #: 1		RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802									
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STIVER			WELL #: 1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523									
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRASELL			WELL #: 1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250									
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799														
TRICHEL			WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9618 - 10723						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD			WELL #: 1		RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 10634 - 12291						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR			WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9433 - 11204						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER			WELL #: 1		RRCID -> 279385		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 9595 - 11422						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2022																	

CANANT			WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690		PERF. 10116 - 11638						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD			WELL #: 1		RRCID -> 279387		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213		PERF. 9630 - 11133						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS BROS			WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438		PERF. 10766 - 12377						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON									
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799															
HENRY			WELL #: 1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9724 - 11072							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARDY			WELL #: 1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249		PERF. 10423 - 12100							
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMAS			WELL #: 1		RRCID -> 280183		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9258 - 11122							
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BANKHEAD			WELL #: 1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 10511 - 12155							
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHOEMAKER			WELL #: 1		RRCID -> 280826		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564		PERF. 9553 - 11396							
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2022																		

KNIGHT			WELL #: 1		RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685		PERF. 9808 - 11579							
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARCELLA			WELL #: 1		RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654		PERF. 10727 - 12279							
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799													
JETT		WELL #:		1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516		PERF.10699 - 12310					
M 0	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THORNBERRY		WELL #:		1		RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10877 - 12339					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH		WELL #:		1		RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265		PERF. 9350 - 11094					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCADAMS		WELL #:		1		RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605		PERF.10595 - 12197					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEGGETT		WELL #:		1		RRCID -> 281524		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9186 - 10990					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOSSER		WELL #:		1		RRCID -> 281529		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145		PERF. 9221 - 11038					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELTON		WELL #:		1		RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 9194 - 10999					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799														
JOHNSTON				WELL #:		1		RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380		PERF. 9339		- 11164				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MORGAN				WELL #:		1		RRCID -> 282325		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 9111		- 10928				
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RADER				WELL #:		2		RRCID -> 282781		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206		PERF. 9333		- 11200				
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GERALD WAKEFIELD				WELL #:		2		RRCID -> 282802		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270		PERF. 9240		- 11154				
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MCR				WELL #:		2		RRCID -> 282815		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 9768		PERF. 9760		- 9765				
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73	
07		47	N	47	-0-	-0-	-0-		47	2			N	-0-					73	
08		62	N	5	-0-	-57	-0-		5	2			N	-0-					73	
09		0		13	-0-	13	13		3	2	10	9	N	9					82	
10		0		2	-0-	2	15		2	2			N	-0-					82	
11		0		-0-	-0-	-0-	15						N	-0-					82	

FORREST				WELL #:		2		RRCID -> 283790		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9265		- 11056				
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STEWART				WELL #:		1		RRCID -> 284266		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9392		- 11102				
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)												CAPACITY					CNTY: MADISON																						
ETX ENERGY, LLC																																							
CROWSON																																							
WELL #: 1												RRCID -> 272049					COMPL. DATE 07/02/2011			TOTAL DEPTH 9010			PERF. 9010 - 10931																
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
07		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
08		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
09		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
10		0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
PLUGGED AND ABANDONED												10/26/2022																											
ORO RESOURCES, LLC												626507																											
RUFFINO												WELL #: 1														RRCID -> 280135					COMPL. DATE 03/07/2015			TOTAL DEPTH 11200			PERF. 9221 - 10867		
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
07		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
08		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
09		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
10		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
11		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
DAVID												WELL #: 1														RRCID -> 280189					COMPL. DATE 03/26/2015			TOTAL DEPTH 11160			PERF. 9177 - 10848		
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
07		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
08		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
09		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
10		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
11		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												681327																											
STARNIS												WELL #: 1														RRCID -> 274574					COMPL. DATE 03/24/2014			TOTAL DEPTH 12762			PERF. 8846 - 10902		
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
07		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
08		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
09		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
10		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
11		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
KNIGHT												WELL #: 1														RRCID -> 278095					COMPL. DATE 10/08/2012			TOTAL DEPTH 12820			PERF. 8852 - 11145		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								159													
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N		40			72	1				127													
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								127													
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								127													
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								127													
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								127													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC												923444																											
KETCHUM												WELL #: 1														RRCID -> 284604					COMPL. DATE 09/01/2017			TOTAL DEPTH 11427			PERF. 8728 - 11097		
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
07		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
08		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
09		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
10		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													
11		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT								-0-													

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				32157 497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797								
LITTLE				WELL #:	1	RRCID ->	267576	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF. 9951 - 11547
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	1001	RRCID ->	271473	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12308	PERF. 10240 - 11878
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0202	RRCID ->	271498	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	11470	PERF. 9538 - 11257
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLAIR A				WELL #:	1	RRCID ->	271499	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	12772	PERF. 10788 - 12492
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	201	RRCID ->	272244	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 10686 - 10922
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HYDE				WELL #:	1	RRCID ->	273053	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 10712 - 12500
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0103	RRCID ->	273077	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	11935	PERF. 10064 - 11942
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273575 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273661 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273663 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 273664 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10412 - 10620														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273696 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273697 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10834 - 11160														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274530 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																		
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 274575 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLIOTT															WELL #: 1 RRCID -> 274721 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM															WELL #: 0604 RRCID -> 274760 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT															WELL #: 0802 RRCID -> 274909 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM															WELL #: C 02 RRCID -> 274925 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM															WELL #: 0101 RRCID -> 274926 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM															WELL #: 0503 RRCID -> 274944 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10584 - 10850			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED										ONE WELL			CNTY: MADISON						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																			
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001										RRCID -> 274992		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12872		PERF.11307 - 11600			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOLBERT										WELL #: 1		RRCID -> 275016		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412		PERF. 9322 - 10991	
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 A		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										11/14/2022 - WELL PLUGGED 11/14/22									
CHANDLER										WELL #: 1		RRCID -> 275560		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9585 - 11220	
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 702		RRCID -> 275614		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11793		PERF. 9925 - 11563	
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 206		RRCID -> 275676		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 11718		PERF. 9879 - 11555	
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CROWSON										WELL #: 1		RRCID -> 276334		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9010 - 10931	
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 A		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/26/2022									

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

CHESTER ADAMS				WELL #:		1	RRCID -> 276445		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9902 - 11533			
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CRESPI				WELL #:		1	RRCID -> 276547		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH	11801	PERF.10823 - 10936			
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HYDE, MARTY				WELL #:		4	RRCID -> 276575		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH	12005	PERF.10002 - 11663			
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:		0104	RRCID -> 276576		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH	12102	PERF.10188 - 11782			
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ADAMS, CHESTER				WELL #:		2	RRCID -> 276820		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH	12020	PERF.10054 - 11688			
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARRISON				WELL #:		1	RRCID -> 277958		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH	12650	PERF.10680 - 12406			
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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	0	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 278126 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 278389 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 279466 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279479 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279480 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279756 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279882 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765															
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 280174 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143															
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280321 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456															
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES WELL #: 2 RRCID -> 280709 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603															
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794															
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281117 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300															
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

TOMMIE JO MANNING, ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 270411		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9345 - 11230	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

THOMAS			WELL #:		1	RRCID -> 280217		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9258 - 11122	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

FORREST			WELL #:		2	RRCID -> 283905		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9265 - 11056	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

ORO RESOURCES, LLC					626507								
RUFFINO			WELL #:		1	RRCID -> 280134		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9221 - 10867	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

DAVID			WELL #:		1	RRCID -> 280213		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9177 - 10848	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327													
STARNS					WELL #:	1	RRCID -> 274164	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846	-	10902			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT					WELL #:	1	RRCID -> 278892	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852	-	11145			
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-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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			
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-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE					WELL #:	1	RRCID -> 274882	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9630	-	10631			
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-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 276852	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	10175	-	11848			
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-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBLESS					WELL #:	1	RRCID -> 279417	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10163	-	11856			
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-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)														
BUFFALO XXII OPERATING, LLC														
SAVELL														
				//CONT.//	32157 525	ASSOCIATED				49B	CNTY: MADISON			
				//CONT.//	100330									
				WELL #:	1	RRCID -> 280272				COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 11748	PERF.10112	-	11683
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

				106406										
				WELL #:	1	RRCID -> 278453				COMPL. DATE 06/10/2014	TOTAL DEPTH 11575	PERF. 9565	-	11370
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

				108799										
				WELL #:	1	RRCID -> 259652				COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9466	-	10836
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

				108799										
				WELL #:	1	RRCID -> 270479				COMPL. DATE 08/08/2012	TOTAL DEPTH 11510	PERF. 9345	-	11230
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

				108799										
				WELL #:	1	RRCID -> 271490				COMPL. DATE 04/19/2013	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9921	-	11657
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250														
M 0	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF. 10766 - 12377														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279414 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9565 - 11422														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2022														
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 10116 - 11638														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)										32157 525		ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.										//CONT.//		108799									
HENRY										WELL #:		1		RRCID -> 279547		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9724 - 11072	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
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-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

HARDY										WELL #:		1		RRCID -> 279598		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249		PERF.10423 - 12110	
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-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

BANKHEAD										WELL #:		1		RRCID -> 280214		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10511 - 12155	
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-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

SHOEMAKER										WELL #:		1		RRCID -> 280836		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564		PERF. 9553 - 11396	
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-		
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/25/2022											

KNIGHT										WELL #:		1		RRCID -> 281027		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685		PERF. 9808 - 11579	
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-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

THORNBERRY										WELL #:		1		RRCID -> 281401		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10877 - 12339	
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-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

MCADAMS										WELL #:		1		RRCID -> 281402		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605		PERF.10595 - 12197	
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-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																				
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																				
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281404 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281435 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094																				
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281436 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279																				
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281535 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																				
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038																				
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																				
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																				
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B											CNTY: MADISON									
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																				
MORGAN WELL #: 1											RRCID ->	282320	COMPL. DATE	08/04/2016	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	9111 - 10928		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
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-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
RADER											WELL #:	2	RRCID ->	282798	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	11206	PERF.	9333 - 11200
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-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
GERALD WAKEFIELD											WELL #:	2	RRCID ->	282855	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	9240 - 11154
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-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
STEWART											WELL #:	1	RRCID ->	284275	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9392 - 11102
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-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
BARR											WELL #:	2	RRCID ->	284488	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	10154 - 11277
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-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
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		
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-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
BUFFALO XXII OPERATING, LLC //CONT.// 100330														
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280219 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC 100797 WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797													
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492													
M 0	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 273052 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2022 - WELL PLUGGED 10/26/22													

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: MADISON						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																
EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1										RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FERGUSON PRISON UNIT										WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0701 RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHESTER ADAMS										WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FERGUSON PRISON UNIT										WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FERGUSON PRISON UNIT										WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 10210 - 12350																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281038 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																
BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279932 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731																
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2022																
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799																
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230														
M	0	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 10158 - 11250														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10197 - 11898														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523														
M	0	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10044 - 11802														
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072														
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204														
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279390 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422														
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-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2022														
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 10116 - 11638														
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133														
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)///CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
GIBBS BROS WELL #: 1										RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377				
M 0	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRICHEL										WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORD										WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARDY										WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMAS										WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BANKHEAD										WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHOEMAKER										WELL #: 1 RRCID -> 280807 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2022														

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 10699 - 12310																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF. 10595 - 12197																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 10877 - 12339																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF. 10727 - 12279																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: MADISON								
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																		
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016										TOTAL	DEPTH	11145	PERF.	9221 - 11038				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-

SHELTON										WELL #:	1	RRCID -> 281601	COMPL. DATE 04/15/2016	TOTAL	DEPTH	11110	PERF.	9194 - 10999
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-

JOHNSTON										WELL #:	1	RRCID -> 281652	COMPL. DATE 10/26/2016	TOTAL	DEPTH	11380	PERF.	9339 - 11164
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-

MORGAN										WELL #:	1	RRCID -> 282316	COMPL. DATE 08/04/2016	TOTAL	DEPTH	11210	PERF.	9111 - 10928
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-

RADER										WELL #:	2	RRCID -> 282791	COMPL. DATE 06/10/2017	TOTAL	DEPTH	11206	PERF.	9333 - 11200
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-

GERALD WAKEFIELD										WELL #:	2	RRCID -> 282848	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL	DEPTH	11270	PERF.	9240 - 11154
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-

FORREST										WELL #:	2	RRCID -> 283785	COMPL. DATE 09/09/2017	TOTAL	DEPTH	11250	PERF.	9265 - 11056
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-

PORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//32157 568 ASSOCIATED										ONE WELL		CNTY: MADISON									
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.//108799																					
STEWART WELL #: 1										RRCID -> 284316		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9392 - 11102					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

ORO RESOURCES, LLC										626507											
RUFFINO										WELL #: 1		RRCID -> 280170		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9221 - 10867			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

DAVID										WELL #: 1		RRCID -> 280216		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9177 - 10848			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327											
STARNIS										WELL #: 1		RRCID -> 274213		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762		PERF. 8846 - 10902			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

KNIGHT										WELL #: 1		RRCID -> 278151		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8852 - 11145			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

ROSE CITY RESOURCES, LLC										727892											
HACKETT										WELL #: 1		RRCID -> 279214		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 9626		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED										08/10/2022											

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//														32157 568	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														923444									
KETCHUM														WELL #:	1	RRCID ->	284628	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	8728 - 11097
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1621	2	19	9	N	17						90					
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-						90					
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1599	2	19	9	N	17						107					
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1682	2	20	9	N	18						125					
10	0		1358	-0-	1358	1358	1357	2	1	9	N	1						126					
11	0		2859	-0-	2859	4217	2844	2	15	9	N	14						140					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														681327									
FRANK SMITH														WELL #:	1	RRCID ->	279460	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	12678	PERF.	9752 - 10959
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
SANDEL OPERATING COMPANY														747534									
MORRIS, THELMA														WELL #:	1	RRCID ->	125472	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	10598 - 10614
06	4020	X	3635	-0-	-385	-0-	3583	2	52	9	N	47						136					
07	4495	X	2431	-0-	-2064	-0-	2402	2	29	9	N	26						162					
08	4495	X	3556	-0-	-939	-0-	3498	2	58	9	N	53	1	8				214					
09	4350	X	3552	-0-	-798	-0-	3522	2	30	9	N	27	189	1				52					
10	0		2767	-0-	2767	2767	2726	2	41	9	N	37						89					
11	0		4848	-0-	4848	7615	4774	2	74	9	N	67						156					
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
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-					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

F. 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							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799															
ROBERTSON				WELL #: 1		RRCID -> 259653		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466 - 10836							
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-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOMMIE JO MANNING, ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 270401		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9345 - 11230							
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-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B)				32191 333		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON							
BARCO OIL & GAS CO.				049170															
THOMPSON, J. O.				WELL #: 1		RRCID -> 034517		COMPL. DATE 10/29/1964		TOTAL DEPTH 11374		PERF. N/A							
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
PLUGGED AND ABANDONED				02/01/2011															
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC				100365															
HYDE, J. H.				WELL #: 1 U		RRCID -> 031528		COMPL. DATE 10/16/1963		TOTAL DEPTH 11350		PERF. N/A							
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-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FORREST, W. M., JR. A/C #1				WELL #: 2 U		RRCID -> 032719		COMPL. DATE 06/22/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
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-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.//			32191 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC			//CONT.// 100365								
FT. TRINIDAD GAS UNIT #1			WELL #:	1 H	RRCID -> 032735	COMPL. DATE 07/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10538	- 10576	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CARTER, ELIJAH L., UNIT -B-			WELL #:	1 U	RRCID -> 032737	COMPL. DATE 11/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10586	- 10618	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FORREST-STATE UNIT			WELL #:	2 U	RRCID -> 032739	COMPL. DATE 02/18/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799								
WALSH ESTATE			WELL #:	1	RRCID -> 291317	COMPL. DATE 05/04/2021	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10556	- 10582		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	410						-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	410						-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	410						-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	410						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	410						-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	410						-0-
ENERQUEST OPERATING L.L.C.			252058								
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2			WELL #:	1 F	RRCID -> 032736	COMPL. DATE 04/08/1963	TOTAL DEPTH 10931	PERF. N/A			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SNOWDEN OPERATING CO.			799350								
ADAMS, W. H.			WELL #:	1 U	RRCID -> 032911	COMPL. DATE 04/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE													
0											AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE														
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-			160	1	57	9	1764	2	N	52		182	1		93													
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-			200	1	83	9	1695	2	N	75					168													
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-			209	1	32	9	1931	2	N	29					197													
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-			196	1	58	9	1837	2	N	53					250													
10	0		1850	-0-	1850	1850			182	1	33	9	1635	2	N	30					280													
11	0		1339	-0-	1339	3189			143	1	7	9	1189	2	N	6		191	1		95													
SEVEN J STOCK FARM, INC.															WELL #: 37					RRCID -> 106803					COMPL. DATE 04/18/1983					TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005				
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-													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-													
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-													
FARMERS OIL COMPANY															WELL #: 3					RRCID -> 108666					COMPL. DATE 12/06/1983					TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884				
06	2280	N	2171	-0-	-109	-0-			134	1	56	9	1981	2	N	51					205													
07	2449	N	1367	-0-	-1082	-0-			68	1	6	9	1293	2	N	5					210													
08	2604	N	1790	-0-	-814	-0-			104	1	21	9	1665	2	N	19		177	1		52													
09	2160	N	2137	-0-	-23	-0-			136	1			2001	2	N	-0-					52													
10	0		1822	-0-	1822	1822			105	1	79	9	1638	2	N	72					124													
11	0		2409	-0-	2409	4231			167	1	139	9	2103	2	N	126					250													
FARMERS OIL COMPANY															WELL #: 2					RRCID -> 108667					COMPL. DATE 11/16/1983					TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922				
06	1650	N	1268	-0-	-382	-0-			85	1	44	9	1139	2	N	40					289													
07	1581	N	833	-0-	-748	-0-			43	1	19	9	771	2	N	17					306													
08	1519	N	970	-0-	-549	-0-			57	1	26	9	887	2	N	24		168	1		162													
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-			83	1	37	9	1176	2	N	34					196													
10	0		883	-0-	883	883			54	1	23	9	806	2	N	21					217													
11	0		1306	-0-	1306	2189			83	1	41	9	1182	2	N	37		190	1		64													

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE, UP) // CONT. // 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARTEN OPERATING INC. // CONT. // 642718														
IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116														
M	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
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-			38
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	120	1	1016	2	N	-0-			38
08	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	259	1	2397	2	N	35			73
09	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	39	9							
						282	1	2637	2	N	14			87
10	0	2851	-0-	2851	2851	15	9							
						284	1	2558	2	N	8			95
11	0	2604	-0-	2604	5455	9	9							
						274	1	2286	2	N	40			135
						44	9							
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050														
06	1440 N	1307	-0-	-133	-0-	109	1	1198	2	N	-0-			174
07	1581 N	1474	-0-	-107	-0-	155	1	1312	2	N	6			180
						7	9							
08	1457 N	1245	-0-	-212	-0-	120	1	1110	2	N	14			194
						15	9							
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	140	1	1314	2	N	5			199
						6	9							
10	0	1478	-0-	1478	1478	146	1	1318	2	N	13			212
						14	9							
11	0	827	-0-	827	2305	89	1	738	2	N	-0-			212
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142														
06	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	609	1	6710	2	N	87			222
						96	9							
07	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	793	1	6716	2	N	-0-			222
08	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	809	1	7493	2	N	31	187 1		66
						34	9							
09	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	752	1	7045	2	N	29			95
						32	9							
*10	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	799	1	7201	2	N	63			158
						69	9							
*11	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	872	1	7264	2	N	6			164
						7	9							
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580														
06	2970 X	2775	-0-	-195	-0-	305	1	2455	2	N	14			112
						15	9							
07	3069 X	1768	-0-	-1301	-0-	109	1	1659	2	N	-0-			112
08	3193 X	2309	-0-	-884	-0-	173	1	2125	2	N	10			122
						11	9							
09	3090 X	2408	-0-	-682	-0-	186	1	2167	2	N	50			172
						55	9							
10	0	2166	-0-	2166	2166	159	1	1943	2	N	58			230
						64	9							
11	0	2809	-0-	2809	4975	209	1	2536	2	N	58	183 1		105
						64	9							

FOUND FORK (FRIO)													32331 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON				
GOLDENROD GAS, INC.													313121											
J.W.													WELL #:	1	RRCID ->	152378	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	4700 - 4701		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE									
0							AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE										
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-		817	2		N	-0-				-0-									
07	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-		3006	2		N	-0-				-0-									
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	2		N	-0-				-0-									
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	4		N	-0-				-0-									
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-		441	2		N	-0-				-0-									
11	0	413	-0-	413	413		413	2		N	-0-				-0-									
FOUR CORNERS (ANOMALINA)													32346 010	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
BLUESTEM NATURAL GAS LLC													076906											
WINSOTT UNIT													WELL #:	1A	RRCID ->	288704	COMPL. DATE	08/22/2020	TOTAL DEPTH	14722	PERF.	13548 - 13564		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
WORKED OVER ANOTHER ZONE..													08/27/2021											
FOUR CORNERS (FRIO F-23)													32346 445	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
BLUESTEM NATURAL GAS LLC													076906											
O'LEARY UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	197615	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	15559	PERF.	13052 - 13410		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
FOUR CORNERS (FRIO F-28)													32346 450	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: BRAZORIA				
BLUESTEM NATURAL GAS LLC													076906											
RAYNOR													WELL #:	2	RRCID ->	215086	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	13758	PERF.	13610 - 13622		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-				-0-									
SMITH HEIRS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	232250	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	13145	PERF.	12725 - 12794		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2217				N	-0-				272									
07	14B2 EXT	332	-0-	-0-	332	2549	279	3	53	9	N	48			320									
08	306	30	-0-	-0-	-276	2273	30	3			N	-0-	152	1	168									
09	2561 R	288	-0-	-0-	-2273	-0-	255	3	33	9	N	30			198									
10	275 R	275	-0-	-0-	-0-	-0-	264	3	11	9	N	10			208									
11	0	309	-0-	-0-	309 B	309	255	3	54	9	N	49			257									
RAYNOR													WELL #:	1	RRCID ->	290381	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL DEPTH	13168	PERF.	12338 - 12348		
06	0 W	22365	-0-	-0-	22365	1284087	22267	3	98	9	N	89	180	1	66									
07	0 W	13517	-0-	-0-	13517	1297604	13407	3	110	9	N	100			166									
08	97530	24529	-0-	-0-	-73001	1224603	24411	3	118	9	N	107	181	1	92									
09	0	25788	-0-	-0-	25788	1250391	25670	3	118	9	N	107			199									
10	0	25629	-0-	-0-	25629	1276020	25434	3	195	9	N	177	179	1	197									
*11	0	24561	-0-	-0-	24561 B	1300581	24448	3	113	9	N	103	182	1	118									

FOUR CORNERS (HELMUTH A)				32346 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA							
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906															
DAVIS, CLEVELAND ET AL				WELL #:	1SW	RRCID ->	136069	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL	DEPTH	14674	PERF. 3970 - 3990						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10		0 K	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	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						
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					126
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					126
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					126
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					126
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					126
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					126
FOUR CORNERS (13000)																			
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				32346 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA							
RAYNOR				076906															
				WELL #:	1	RRCID ->	201507	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL	DEPTH	13168	PERF.12688 - 12720						
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
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					27
11	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						
06	4306	X		4306	-0-	-0-		-0-	4278	3	28	9	N	25					321
07	3313	X		3313	-0-	-0-		-0-	3287	3	26	9	N	24	171	1			174
08	4658	X		4658	-0-	-0-		-0-	4633	3	25	9	N	23					197
09	2764	X		2764	-0-	-0-		-0-	2709	3	55	9	N	50					247
10	3287	X		3287	-0-	-0-		-0-	3272	3	15	9	N	14					261
11	4650	X		3007	-0-	-1643		-0-	2985	3	22	9	N	20					281
WINSKOTT UNIT																			
				WELL #:	1A	RRCID ->	291969	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL	DEPTH	14722	PERF.12885 - 12910						
06	816027	X		73794	-0-	-742233		-0-	73319	3	475	9	N	432	559	1			311
07	38056	X		38056	-0-	-0-		-0-	37869	3	187	9	N	170	193	1			288
08	90520	X		13438	-0-	-77082		-0-	13352	3	86	9	N	78	193	1			173
09	90990	X		22465	-0-	-68525		-0-	22371	3	94	9	N	85					258
10	94023	X		36451	-0-	-57572		-0-	36299	3	152	9	N	138	190	1			206
11	0			29149	-0-	29149		-0-	28892	3	257	9	N	234					440
FRANKS (ALIBEL)																			
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC				32688 052		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GALVESTON							
CAMP WALLACE				404106															
				WELL #:	2	RRCID ->	278555	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL	DEPTH	11970	PERF. 5686 - 5726						
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS (FRIO 10,000)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FEDERAL DELANGE GAS UNIT														
32688 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON														
386310														
WELL #: 3ST RRCID -> 209602 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
FRANKS (RYCADE)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
GHINAUDO, M. ET AL GU														
32688 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON														
386310														
WELL #: 4 U RRCID -> 197494 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977														
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
GORDON														
WELL #: 1 RRCID -> 222747 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868														
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
FRANKS (SCHENCK SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
GHINAUDO, M., ET AL														
32688 676 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON														
386310														
WELL #: 3 RRCID -> 217935 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.10878 - 10986														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	206	49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	36	85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	47	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	14	64
FRANKS (SCHENCK UPPER)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FEDERAL DELANGE GAS UNIT														
32688 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON														
386310														
WELL #: 2 RRCID -> 274735 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11285 - 11332														
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1														
32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON														
386310														
WELL #: 2 RRCID -> 082755 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11172 - 11264														
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174007 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11407									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	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									
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
11	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									
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11507 - 11836									
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GILBY, M. ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11970 - 12310									
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				71
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				79
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				22
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				11
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				17
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				55

FRANKS (8900 SAND)			32688 936	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
GORDON			WELL #: 5	RRCID -> 284306	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 11098	PERF. 8937 - 8949	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
FRELSBURG (Z-15-D)			32978 672	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
BONEY ENTERPRISES PROD. CO.			082442					
NOSKA, J. EST.			WELL #: 1	RRCID -> 137814	COMPL. DATE 03/28/1991	TOTAL DEPTH 10715	PERF. 9287 - 9295	
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52
PLUGGED AND ABANDONED			02/01/2002					
FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)			33032 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MONTGOMERY		
KONANTZ, RONALD J. INC.			474900					
FRIENDSWOOD			WELL #: 1	RRCID -> 197856	COMPL. DATE 03/03/2004	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 10412 - 10670	
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)										STORAGE		CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP															
FEENEY															

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361								
KST KATY		WELL #:		4	RRCID -> 147151		COMPL. DATE 12/15/2012		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6860 - 6930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KST KATY		WELL #:		6	RRCID -> 147152		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7458 - 7508	
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KST KATY		WELL #:		8A	RRCID -> 147671		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942	
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #:		1	RRCID -> 147904		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KST KATY		WELL #:		8	RRCID -> 149967		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH	7367	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361								
KST KATY		WELL #:		11	RRCID -> 190695		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 7071 - 7190	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
KST KATY		WELL #:		12	RRCID -> 190696		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH 6898		PERF. 7249 - 7699	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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	
06	6270 X		-0-	-0-	-6270	-0-			Y	-0-		140
07	5952 X		-0-	-0-	-5952	-0-			Y	2		142
08	5952 X		-0-	-0-	-5952	-0-			Y	-0-		142
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		144
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		144
11	T. A.	14	-0-	-0-	14	14	12 2	2 9	Y	2		146
MCMILLIAN		WELL #:		1	RRCID -> 211387		COMPL. DATE 04/07/2019		TOTAL DEPTH 15799		PERF.14300 - 14704	
06	4470 X		-0-	-0-	-4470	-0-			Y	1		103
07	4619 X		-0-	-0-	-4619	-0-			Y	-0-		103
08	3875 X		-0-	-0-	-3875	-0-			Y	-0-		103
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4		107
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		107
11	T. A.	1803	-0-	-0-	1803	1803	37 1	1736 2	Y	27		134
MCMILLIAN		WELL #:		2	RRCID -> 211909		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 14061		PERF.13900 - 13940	
06	990 N		-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-		6
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
FOSTER FARMS		WELL #:		2	RRCID -> 212010		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14281		PERF.13914 - 13924	
06	720 N		-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-		7
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		9

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
MCMILLIAN		WELL #:		4	RRCID -> 212016		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 15778 PERF.14130 - 14560							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	15270 X	-0-	-0-	-15270	-0-					Y	-0-					69
07	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	-0-					69
08	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	-0-					69
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					71
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
IMPARATO		WELL #:		3	RRCID -> 213337		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 13842 PERF.13078 - 14230							
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					59
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					60
MCMILLIAN		WELL #:		5	RRCID -> 213780		COMPL. DATE 01/17/2019		TOTAL DEPTH 14058 PERF.12820 - 13739							
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	2					161
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					161
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					161
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					162
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
IMPARATO		WELL #:		5	RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344							
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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							
06	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					113
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					114
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					116
FOSTER CREEK ESTATES		WELL #:		1	RRCID -> 216635		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546							
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					83
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
GLESS		WELL #:		1	RRCID -> 224103		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925							
06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					30

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HARRISON		WELL #:		1	RRCID -> 246823		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 16503		PERF.14210 - 14287			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	2			172
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			173
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173

MCMILLIAN		WELL #:		3	RRCID -> 250476		COMPL. DATE 03/20/2019		TOTAL DEPTH 15801		PERF.14110 - 16315			
06	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1	RRCID -> 196848		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 17334		PERF.15631 - 15654			
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-			5
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	23			28
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			28
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

F.A.S.H. DEEP "A"		WELL #:		2	RRCID -> 214656		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 16300		PERF.16000 - 16170			
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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

F.A.S.H. DEEP		WELL #:		1	RRCID -> 215318		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 16010		PERF.13574 - 13589			
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-			2
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			2
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			2
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1H	RRCID -> 226909		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 15800		PERF.16400 - 18474			
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-			8
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			8
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			8
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

FULSHEAR, S. (CONS.)			//CONT.//			33290 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//			681327												
MOORE DEEP			WELL #:			1H	RRCID	->	236352	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15708	PERF.15607	- 17854			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
FASH DEEP			WELL #:			1H	RRCID	->	247835	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15776	PERF.17930	- 19125			
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-						N	-0-					125
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-						N	43					168
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-						N	-0-					168
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168
VAQUERO OPERATING			882776															
FOSTER FARMS, INC			WELL #:			1	RRCID	->	208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	15856	PERF.13370	- 13400			
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FUQUA (AUSTIN CHALK)			33328 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GRIMES						
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.			220889															
FUQUA, L. R. ET VIR			WELL #:			1	RRCID	->	103285	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12730	- 12765			
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LEEXUS OIL LLC			495350															
FRAZIER UNIT			WELL #:			1	RRCID	->	154128	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15240	PERF.13032	- 15230			
06	870	N	709	-0-	-161	-0-		1	1	708	2	N	-0-					97
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-		507	2			N	-0-					97
08	651	N	586	-0-	-65	-0-		586	2			N	-0-					97
09	720	N	27	-0-	-693	-0-		27	2			N	-0-					97
10	496	N	274	-0-	-222	-0-		54	1	220	2	N	-0-					97
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-		767	2			N	-0-					97

GALVESTON 220-L (5790) EMERALD GATHER AND TRANS, LLC GALVESTON 215				33839 500 250967	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: GALVESTON					
WELL #: 1				RRCID -> 208232	COMPL. DATE 07/12/2004	TOTAL DEPTH 8432	PERF. 8170	-	8210							
M O	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
06	T. A.	999	-0-	999	999	274 370	1 9	355	2	N	336	303	1			34
07	5000	5376	-0-	376	1375	1784 3036	1 9	556	2	N	2760	2707	1			87
08	6005	4630	-0-	-1375	-0-	1132 2329	1 9	1169	2	N	2117	2122	1			82
09	4180	4180	-0-	-0-	-0-	1163 1678	1 9	1339	2	N	1525	1452	1			155
10	0	5335	-0-	5335	5335	1663 1989	1 9	1683	2	N	1808	1871	1			92
11	0	3986	-0-	3986	9321	220 2123	1 9	1643	2	N	1930	1770	1			252
S.T. 214-L S/2 NW/4				WELL #: 3	RRCID -> 283659	COMPL. DATE 04/27/2017	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 6169	-	6188						
06	T. A.	422	-0-	422	422	57 292	1 9	73	2	N	265	239	1			26
07	5000	7148	-0-	2148	2570	1609 5037	1 9	502	2	N	4579	4461	1			144
08	7750	8407	-0-	657	3227	1926 4492	1 9	1989	2	N	4084	4071	1			157
09	7500	6122	-0-	-1378	1849	1260 3453	1 9	1409	2	N	3139	2978	1			318
10	0	8184	-0-	8184	10033	2049 4452	1 9	1683	2	N	4047	4161	1			204
11	0	6265	-0-	6265	16298	196 4786	1 9	1283	2	N	4351	3988	1			567
GALVESTON 307-L (7000 SAND) BLACK POOL ENERGY, LP S.T. 307-L N/2 SW/4				33840 400 072712	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
WELL #: 1				RRCID -> 255491	COMPL. DATE 04/17/2009	TOTAL DEPTH 7128	PERF. 9440	-	9468							
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54) BLACK POOL ENERGY, LP S.T. 307-L N/2 SW/4				33840 500 072712	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
WELL #: 1				RRCID -> 255489	COMPL. DATE 04/30/2009	TOTAL DEPTH 7282	PERF. 7877	-	7884							
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2029
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2029
GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54) BLACK POOL ENERGY, LP S.T. 307-L N/2 SW/4				33840 600 072712	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
WELL #: 2				RRCID -> 255492	COMPL. DATE 04/24/2009	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7919	-	7932							
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					343

GARDEN VILLAS (YEGUA)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
GARDEN VILLAS														
34003 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
048169														
WELL #: 1 RRCID -> 265023 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 15968 PERF. 15368 - 16744														
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	BALANCE
06	1924 N	1924 -0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1538	2	N	187	177	1	269
07	1773 N	1773 -0-	-0-	-0-	-0-	206	9	1380	2	N	137	176	1	230
08	1417 N	1417 -0-	-0-	-0-	-0-	151	9	1128	2	N	98	181	1	147
09	0	1057 -0-	1057	1057	1057	181	1	834	2	N	85			232
*10	2886 N	1829 -0-	-1057	-0-	-0-	108	9	1396	2	N	112	179	1	165
11	1380 N	1061 -0-	-319	-0-	-0-	129	1	794	2	N	76	159	1	82
						94	9							
						310	1							
						123	9							
						183	1							
						84	9							
GARWOOD (MIOCENE 1300)														
KALLINA, CARLTON J.														
KALLINA, C. J.														
34090 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO														
450347														
WELL #: 1 C RRCID -> 061791 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308														
06 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GARWOOD (MIOCENE 2100)														
KALLINA, CARLTON J.														
KALLINA, C. J.														
34090 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
450347														
WELL #: 1 T RRCID -> 061516 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104														
06	102 N	102 -0-	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			-0-
07	102 N	102 -0-	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			-0-
08	124 N	111 -0-	-13	-0-	-0-	111	1			N	-0-			-0-
09	105 N	105 -0-	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			-0-
10	102 N	102 -0-	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			-0-
*11	102 N	102 -0-	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-			-0-
GARWOOD (WILCOX 8500)														
TMR EXPLORATION, INC.														
RAU, CHARLES														
34090 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
834097														
WELL #: 5 RRCID -> 087146 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636														
06	1260 N	599 -0-	-661	-0-	-0-	62	1	537	2	N	-0-			9
07	1023 N	895 -0-	-128	-0-	-0-	82	1	813	2	N	-0-			9
08	930 N	867 -0-	-63	-0-	-0-	79	1	788	2	N	-0-			9
09	728 N	728 -0-	-0-	-0-	-0-	65	1	622	2	N	37			46
						41	9							
10	0	773 -0-	773	773	773	64	1	667	2	N	38			84
						42	9							
11	0	510 -0-	510	1283	1283	38	1	446	2	N	24			108
						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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0								AMT CODE	AMT CODE		M				AMT CODE	AMT CODE						
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	0	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)													34097 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC													846255									
GARRETT, W. D. GU													WELL #:	2	RRCID -> 229903	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 17093	PERF.15316	-	15334		
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-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)													34097 260	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.													722819									
KALLINA													WELL #:	4601	RRCID -> 234171	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 16230	PERF.12135	-	12185		
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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33					

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)													34097 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO
BRITNIC OIL & GAS, INC.													093621			
PINTAIL													WELL #: 1	RRCID -> 205360	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	299						N	NO RPT				22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299						N	NO RPT				22
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327			
COCHRAN GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 175621	COMPL. DATE 12/28/1999	TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	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
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)													34733 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.													147699			
MACHANN WEST UNIT													WELL #: 1H	RRCID -> 291307	COMPL. DATE 12/20/2011	TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8076 - 11790
06	3180 #	1133	-0-	-2047	-0-	1129	2	4	9		N	4	4	8		39
07	2759 #	594	-0-	-2165	-0-	591	2	3	9		N	3	3	8		39
08	2108 #	255	-0-	-1853	-0-	243	2	12	9		N	11	11	8		39
09	1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-						N	4	4	8		39
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				39
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				39
E2 OPERATING LLC													238475			
RIVERSIDE CAMPUS													WELL #: 1	RRCID -> 293088	COMPL. DATE 07/13/1991	TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7590 - 11060
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) IRONROC ENERGY SWEDISH CHEF				//CONT.//	34733 500 426612	ASSOCIATED		49B				CNTY: LEE						
				WELL #:	4H	RRCID ->	292185	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL	DEPTH	10271	PERF.	10740 - 15040				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	97050 #	36340	-0-	-0-	-60710	-0-	-0-	31634	2	4706	9	Y	4278	3631	1			1085
07	100285 #	49875	-0-	-0-	-50410	-0-	-0-	15	1	43793	2	Y	5515	6439	1			161
08	100285 #	43316	-0-	-0-	-56969	-0-	-0-	6067	9	36941	2	Y	5316	5290	1			187
09	87780 #	51322	-0-	-0-	-36458	-0-	-0-	527	1	42158	2	Y	7867	7875	1			179
10	0	40826	-0-	-0-	40826	40826	-0-	5848	9				5438	4745	1			872
*11	80672 R	39846	-0-	-0-	-40826	-0-	-0-	510	1	35050	2	Y	3896	4416	1			352
								4286	9									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC MCCULLOUGH, A.W.					521544	1RE		RRCID ->	291544	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL	DEPTH	11058	PERF.	10595 - 15014		
				WELL #:														
06	300 #	258	-0-	-0-	-42	-0-	-0-	258	2			N	-0-					19
07	310 #	259	-0-	-0-	-51	-0-	-0-	259	2			N	-0-					19
08	279 #	214	-0-	-0-	-65	-0-	-0-	214	2			N	-0-					19
09	270 #	208	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	208	2			N	-0-					19
10	0	237	-0-	-0-	237	237	-0-	237	2			N	-0-					19
11	0	287	-0-	-0-	287	524	-0-	287	2			N	-0-					19
HENSEL - O.L. UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	291716	COMPL. DATE	10/20/1993	TOTAL	DEPTH	14805	PERF.	11147 - 14805			
06	10 #	8	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	8 #	3	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	9 #	-0-	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9 #	3	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHARLOTTE "H"					WELL #:	1RE	RRCID ->	291717	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL	DEPTH	12491	PERF.	8585 - 12491			
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2	4	9	N	4					35
07	62 #	57	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	56	2	1	9	N	1					36
08	62 #	51	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	51	2			N	-0-					36
09	60 #	48	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	48	2			N	-0-					36
10	0	42	-0-	-0-	42	42	-0-	42	2			N	-0-					36
11	0	71	-0-	-0-	71	113	-0-	71	2			N	-0-					36
LOWERY					WELL #:	1	RRCID ->	293870	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL	DEPTH	8986	PERF.	8592 - 8867			
*10	3069 #	NO RPT	-0-	-0-	-3069	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	2970 #	NO RPT	-0-	-0-	-2970	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GIDDINGS (AUSTIN CHALK A) SOUTHWEST RESOURCES, INC. MR. BOB					34733 501 806471	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BURLESON						
				WELL #:	1	RRCID ->	107537	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL	DEPTH	11293	PERF.	11038 - 11223				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2023																		

GIDDINGS (BUDA)			34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS			
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC			014471									
HOWARD			WELL #: 1H		RRCID -> 262163		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 11655 PERF.11254 - 15140			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132
HOWARD			WELL #: 2H		RRCID -> 262672		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217			
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		89
11	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			
06	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-		52
07	93 #	5	-0-	-88	-0-	5	2		N	-0-		52
08	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-		52
09	0	155	-0-	155	-0-	155	2		N	-0-		52
10	0	143	-0-	143	-0-	298	2		N	-0-		52
11	0	147	-0-	147	-0-	445	2		N	-0-		52
DALBOSCO			WELL #: E 1		RRCID -> 247094		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WELLS E			WELL #: 1H		RRCID -> 253389		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000			
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		32
07	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-		32
08	62 #	7	-0-	-55	-0-	7	2		N	-0-		32
09	0	90	-0-	90	-0-	90	2		N	-0-		32
10	0	75	-0-	75	-0-	165	2		N	-0-		32
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	165			N	-0-		32
LEONE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 291028		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 10292 PERF.10519 - 15625			
06	14B2 EXT	152	-0-	152	-0-	11	1	141 2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	152 R	-0-	-0-	-152	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699														
PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800														
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
06	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	753	2	4	4	N	421	382	1	164
07	589 #	380	-0-	-209	-0-	463	9	1	4	N	124	162	1	126
08	743 R	743	-0-	-0-	-0-	243	2	2	4	N	276	362	1	40
09	570 #	329	-0-	-241	-0-	136	9	1	4	N	105			145
10	0	548	-0-	548	548	437	2	2	4	N	227	188	1	184
*11	675 R	127	-0-	-548	-0-	304	9	26	9	N	24			208
						212	2							
						116	9							
						296	2							
						250	9							
						101	2							
DOUG WELL #: 1H RRCID -> 283152 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 10485 - 15249														
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
KOUATLI, AIMA M. 476360														
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953														
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			165
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			167
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			169
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			170
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			171
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			172
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544														
CANNON-CHANCE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 14584 PERF. 10514 - 17024														
06	2681 R	2681	-0-	-0-	-0-	2598	2	83	9	N	75	8	8	100
07	2598 R	2598	-0-	-0-	-0-	2528	2	70	9	N	64	1	8	163
08	2482 R	2482	-0-	-0-	-0-	2415	2	67	9	N	61	170	1	54
09	2204 R	2204	-0-	-0-	-0-	2149	2	55	9	N	50	1	8	103
10	0	2249	-0-	2249	2249	2144	2	105	9	N	95	181	1	16
11	0	2230	-0-	2230	4479	2116	2	114	9	N	104			120
HULLABALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735														
06	1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1360	2	45	9	N	41			90
07	1612 #	1331	-0-	-281	-0-	1256	2	75	9	N	68			158
08	1612 #	1217	-0-	-395	-0-	1172	2	45	9	N	41			199
09	1560 #	1236	-0-	-324	-0-	1166	2	70	9	N	64	187	1	76
10	0	1386	-0-	1386	1386	1323	2	63	9	N	57			133
11	0	1359	-0-	1359	2745	1296	2	63	9	N	57			190
DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 10636 - 14276														
06	1290 #	826	-0-	-464	-0-	826	2			N	-0-			128
07	868 #	495	-0-	-373	-0-	495	2			N	-0-			128
08	837 #	2	-0-	-835	-0-	2	2			N	-0-			128
09	840 #	74	-0-	-766	-0-	74	2			N	-0-			128
10	0	46	-0-	46	46	46	2			N	-0-			128
11	0	42	-0-	42	88	42	2			N	-0-			128

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZOS				
VERDUN OIL & GAS LLC				884566							
BALKE, I.		WELL #:		1	RRCID -> 242994	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10417	PERF.10350	-	10413	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 #	5	-0-	-55	-0-	5 3					118
07	62 #	42	-0-	-20	-0-	42 3					118
08	62 #	45	-0-	-17	-0-	45 3					118
09	30 #	5	-0-	-25	-0-	5 3					118
10	0	14	-0-	14	14	14 3					118
11	0	3	-0-	3	17	3 3					118

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444		WELL #:	1H	RRCID -> 284265	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 9072	PERF. 8933	-	11940
CHARLI											
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022											

GIDDINGS (EAGLEFORD)				34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION				027200											
RODGERS				WELL #:	1H	RRCID -> 280611	COMPL.	DATE 08/14/2015	TOTAL	DEPTH 11370	PERF.11198	-	18743		
06	2340	X	1963	-0-	-377	-0-	689 215 9	1	1059	2	Y	195	198	1	123
07	2511	X	2105	-0-	-406	-0-	767 209 9	1	1129	2	Y	190	193	1	120
08	2511	X	2350	-0-	-161	-0-	729 1 4	1	1361 259 9	2	Y	235	208	1	147
09	0		1997	-0-	1997	1997	500 4 4	1	1212 281 9	2	Y	255	251	1	151
10	0		1794	-0-	1794	3791	647 218 9	1	929	2	Y	198	247	1	102
11	0		1240	-0-	1240	5031	406 185 9	1	649	2	Y	168	187	1	83

MCCULLOUGH-WINEMAN EF				WELL #:	3H	RRCID -> 280858	COMPL.	DATE 01/08/2015	TOTAL DEPTH 11176	PERF.11608	- 19198	
06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2308 647 9	2	1 4 Y	588	517 1	1 8	85
07	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	2856 524 9	2	1 4 Y	476	493 1		68
08	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	6 2 4	3005 495 9	2 Y	450	475 1		43
09	0	2870	-0-	2870	2870	33 425 9	1	2412 2 Y	386	380 1		49
10	0	3283	-0-	3283	6153	113 7 4	1	2661 2 Y	456	409 1	1 8	95
11	0	3016	-0-	3016	9169	82 595 9	1	2339 2 Y	541	530 1		106

GIDDINGS (EAGLEFORD)				//CONT.//	34733 610	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON				
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200											
MILES UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	281287	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL	DEPTH	11462	PERF.11572 - 18383			
M	0	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
06		5340	X	3392	-0-	-1948	-0-	850	1	2349	2	Y	160	213	1	103
								17	4	176	9					
07		5518	X	2964	-0-	-2554	-0-	878	1	1993	2	Y	78	130	1	51
								7	4	86	9					
08		5518	X	3308	-0-	-2210	-0-	873	1	2250	2	Y	162	113	1	100
								7	4	178	9					
09		0		3560	-0-	3560	3560	1025	1	2283	2	Y	223	192	1	131
								7	4	245	9					
10		0		3298	-0-	3298	6858	986	1	2066	2	Y	216	236	1	111
								8	4	238	9					
11		0		3160	-0-	3160	10018	858	1	2091	2	Y	186	205	1	92
								6	4	205	9					
RODGERS				WELL #:	3H	RRCID ->	281323	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL	DEPTH	11394	PERF.11581 - 19173			
06		2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	683	1	1407	2	Y	209	232	1	133
								230	9							
07		2325	X	2206	-0-	-119	-0-	741	1	1243	2	Y	202	208	1	127
								222	9							
08		2573	X	1912	-0-	-661	-0-	720	1	963	2	Y	208	204	1	131
								229	9							
09		0		1985	-0-	1985	1985	688	1	1055	2	Y	220	221	1	130
								242	9							
10		0		1740	-0-	1740	3725	694	1	819	2	Y	206	230	1	106
								227	9							
11		0		2087	-0-	2087	5812	669	1	1167	2	Y	228	222	1	112
								251	9							
GOEN FAMILY				WELL #:	2H	RRCID ->	281657	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL	DEPTH	10545	PERF.11379 - 19931			
06		2820	X	2644	-0-	-176	-0-	626	1	1665	2	Y	312	307	1	186
								10	4	343	9					
07		2914	X	2693	-0-	-221	-0-	706	1	1667	2	Y	285	303	1	168
								6	4	314	9					
08		2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	726	1	1964	2	Y	267	278	1	157
								7	4	294	9					
09		0		2526	-0-	2526	2526	668	1	1480	2	Y	340	308	1	189
								4	4	374	9					
10		0		2289	-0-	2289	4815	654	1	1325	2	Y	277	334	1	132
								5	4	305	9					
11		0		2313	-0-	2313	7128	595	1	1382	2	Y	303	296	1	139
								3	4	333	9					
MILES UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	281724	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL	DEPTH	11482	PERF.11388 - 18854			
06		1800	X	1718	-0-	-82	-0-	695	1	783	2	Y	218	212	1	138
								240	9							
07		1860	X	1689	-0-	-171	-0-	751	1	685	2	Y	230	223	1	145
								253	9							
08		1860	X	1618	-0-	-242	-0-	729	1	594	2	Y	268	245	1	168
								295	9							
09		0		1443	-0-	1443	1443	672	1	466	2	Y	277	281	1	164
								305	9							
10		0		1236	-0-	1236	2679	675	1	318	2	Y	221	271	1	114
								243	9							
11		0		1257	-0-	1257	3936	615	1	343	2	Y	272	253	1	133
								299	9							

GIDDINGS (EAGLEFORD)				//CONT.//	34733 610	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200								
GOEN FAMILY				WELL #:	3H	RRCID ->	281739	COMPL. DATE	09/22/2015	TOTAL	DEPTH	11377	PERF.11445 - 19849
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	AMT	CODE	BALANCE	
06	2910	X	2542	-0-	-368	-0-	653 1	1503 2	Y	347	364	1	207
							4 4	382 9					
07	3193	X	2551	-0-	-642	-0-	727 1	1454 2	Y	334	344	1	197
							3 4	367 9					
08	3193	X	2494	-0-	-699	-0-	688 1	1409 2	Y	359	345	1	211
							2 4	395 9					
09	0		2396	-0-	2396	2396	653 1	1293 2	Y	407	392	1	226
							2 4	448 9					
10	0		2471	-0-	2471	4867	644 1	1208 2	Y	560	519	1	267
							3 4	616 9					
11	0		1947	-0-	1947	6814	567 1	991 2	Y	354	459	1	162
							389 9						

EWERT				WELL #:	1H	RRCID ->	282093	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL	DEPTH	11440	PERF.11422 - 19477
06	2790	X	1229	-0-	-1561	-0-	467 1	611 2	Y	137	99	1	82
							151 9						
07	2759	X	1066	-0-	-1693	-0-	609 1	308 2	Y	135	137	1	80
							149 9						
08	2759	X	1045	-0-	-1714	-0-	575 1	370 2	Y	91	117	1	54
							100 9						
09	0		613	-0-	613	613	578 1	35 9	Y	32	68	1	18
10	0		672	-0-	672	1285	599 1	73 9	Y	66	53	1	31
11	0		4361	-0-	4361	5646	787 1	3191 2	Y	317	203	1	145
							34 4	349 9					

EWERT				WELL #:	3H	RRCID ->	282341	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL	DEPTH	11422	PERF.11423 - 19234
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	819 1	2701 2	Y	254	249	1	152
							29 4	279 9					
07	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	875 1	3140 2	Y	240	250	1	142
							22 4	264 9					
08	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	812 1	3116 2	Y	276	255	1	163
							18 4	304 9					
09	0		5438	-0-	5438	5438	903 1	4148 2	Y	324	307	1	180
							31 4	356 9					
10	0		5690	-0-	5690	11128	948 1	4378 2	Y	280	326	1	134
							56 4	308 9					
11	0		2988	-0-	2988	14116	687 1	1963 2	Y	297	295	1	136
							11 4	327 9					

GOEN FAMILY				WELL #:	1H	RRCID ->	282346	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL	DEPTH	11174	PERF.11005 - 15143
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
RAE		WELL #:		4H	RRCID -> 282523	COMPL. DATE 04/08/2015	TOTAL	DEPTH 11180	PERF.11097 - 16591
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1770 N	1666	-0-	-104	-0-	423 1	1109 2	117 1	115
						7 4	127 9		
07	1829 N	1664	-0-	-165	-0-	456 1	1076 2	176 1	55
						4 4	128 9		
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	438 1	1110 2	102 1	44
						3 4	100 9		
09	0	1069	-0-	1069	1069	463 1	487 2	47 1	105
						119 9			
10	0	885	-0-	885	1954	493 1	287 2	56 1	144
						105 9			
11	0	1317	-0-	1317	3271	480 1	687 2	54 1	226
						150 9			
RAE		WELL #:		3H	RRCID -> 282586	COMPL. DATE 04/08/2015	TOTAL	DEPTH 11200	PERF.11655 - 16966
06	2820 X	2555	-0-	-265	-0-	525 1	1743 2	260 1	246
						19 4	268 9		
07	2914 X	2589	-0-	-325	-0-	519 1	1788 2	375 1	116
						12 4	270 9		
08	2914 X	2647	-0-	-267	-0-	497 1	1833 2	261 1	134
						10 4	307 9		
09	2550 N	2329	-0-	-221	-0-	529 1	1514 2	140 1	248
						7 4	279 9		
10	0	2425	-0-	2425	2425	550 1	1537 2	132 1	412
						12 4	326 9		
11	0	2510	-0-	2510	4935	515 1	1682 2	132 1	553
						13 4	300 9		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699							
LEWIS 'A'		WELL #:		1H	RRCID -> 277236	COMPL. DATE 01/20/2015	TOTAL	DEPTH 10720	PERF.11413 - 18929
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-				162
07	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	399 1	6850 2	179 1	187
						5 4	224 9		
08	4309 X	2282	-0-	-2027	-0-	262 1	1986 2		217
						1 4	33 9		
09	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	623 1	4672 2	182 1	143
						3 4	119 9		
10	0	4882	-0-	4882	4882	779 1	4088 2	5 8	152
						15 9			
*11	9580 X	4698	-0-	-4882	-0-	795 1	3629 2	177 1	219
						6 4	268 9		
MARGARITA E UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 277823	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL	DEPTH 18280	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
BROLLIER		WELL #:		1H	RRCID -> 278580	COMPL. DATE 10/28/2013	TOTAL	DEPTH 12309	PERF.13159 - 17516
06	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2523 2	3 9		183
07	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3884 2	24 9		205
08	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3762 2	3 9		208
09	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3740 2	10 9		217
10	0	3107	-0-	3107	3107	3106 2	1 9	181 1	37
11	0	2044	-0-	2044	5151	2043 2	1 9		38

GIDDINGS (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: BURLESON																																																																										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															//CONT.// 34733 610															ASSOCIATED																																																																										
KOVAR 'A'															//CONT.// 147699																																																																																									
WELL #:															1H															RRCID -> 290535															COMPL. DATE 02/21/2018															TOTAL DEPTH 10219															PERF.10775 - 15480																													
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																																	
06	2280	X	2206	-0-		-74	-0-			1854	2	95	4	N		234	292	1	1	8		99																																																																																		
07	2440	X	2440	-0-		-0-	-0-			2078	2	98	4	N		240	187	1				152																																																																																		
08	2883	X	2525	-0-		-358	-0-			2100	2	114	4	N		283	189	1				246																																																																																		
09	2790	X	2287	-0-		-503	-0-			1903	2	103	4	N		255	348	1				153																																																																																		
10	0		2195	-0-		2195	2195			1817	2	101	4	N		252	183	1				222																																																																																		
11	0		2139	-0-		2139	4334			1737	2	106	4	N		269	382	1				109																																																																																		
										257	9																																																																																													
										264	9																																																																																													
										311	9																																																																																													
										281	9																																																																																													
										277	9																																																																																													
										296	9																																																																																													
BELL C															WELL #:															1H															RRCID -> 291056															COMPL. DATE 04/15/2019															TOTAL DEPTH 9042															PERF. 9760 - 17335														
06	7650	X	7374	-0-		-276	-0-			1124	1	4867	2	N		1214	1253	1	1	8		140																																																																																		
07	7905	X	6380	-0-		-1525	-0-			1118	1	4173	2	N		955	876	1				219																																																																																		
08	7099	X	5333	-0-		-1766	-0-			1075	1	3082	2	N		1033	1061	1				191																																																																																		
09	7380	X	1474	-0-		-5906	-0-			796	2	5	4	N		612	742	1				61																																																																																		
10	0		2666	-0-		2666	2666			1378	2	10	4	N		1162	1105	1				118																																																																																		
*11	7380	X	2587	-0-		-4793	-0-			1278	2	9	4	N		1019	909	1				228																																																																																		
										1457	2																																																																																													
										1121	9																																																																																													
BROLLIER															WELL #:															1AC															RRCID -> 291447															COMPL. DATE 01/08/2018															TOTAL DEPTH 12501															PERF.12776 - 18461														
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																																																		
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																																																		
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																																																		
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																																																		
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																																																		
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																																																		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC															521544																																																																																									
DODD															WELL #:															1H															RRCID -> 264827															COMPL. DATE 04/04/2011															TOTAL DEPTH 10812															PERF.10616 - 14276														
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																																																		
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																																																		
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																																																		
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																																																		
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																																																		
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N		NO RPT						-0-																																																																																		
VERDUN OIL & GAS LLC															884566																																																																																									
BOULDEN, F.															WELL #:															1															RRCID -> 242983															COMPL. DATE 09/21/2008															TOTAL DEPTH 10180															PERF. 9940 - 10006														
06	90	N	90	-0-		-0-	-0-			90	3			N		-0-						200																																																																																		
07	99	N	99	-0-		-0-	-0-			99	3			N		-0-						200																																																																																		
08	93	N	91	-0-		-2	-0-			91	3			N		-0-						200																																																																																		
09	0		85	-0-		85	85			85	3			N		-0-						200																																																																																		
10	0		111	-0-		111	196			111	3			N		-0-						200																																																																																		
11	0		82	-0-		82	278			82	3			N		-0-						200																																																																																		

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) APACHE CORPORATION REVEILLE SWD				34733 620 027200 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 277938		CAPACITY COMPL. DATE 01/26/2015				CNTY: FAYETTE TOTAL DEPTH 20017 PERF. 9830 - 9855						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BR SWD				WELL #: 1		RRCID -> 280237		COMPL. DATE 12/07/2014				TOTAL DEPTH 13250 PERF.10360 - 10383						
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. QUINN, JOHN UNIT				147699 WELL #: 1		RRCID -> 101171		COMPL. DATE 07/15/1982				TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112						
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORVILLE HAYNIE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 102869		COMPL. DATE 09/07/1982				TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979						
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHER SWD				WELL #: 1		RRCID -> 290070		COMPL. DATE 12/16/2019				TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION VIDA UNIT				301287 WELL #: 1		RRCID -> 096772		COMPL. DATE 11/20/1981				TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170						
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2022 - WELL PLUGGED 11/28/22																		

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: FAYETTE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																		
LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556																		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	210	N	57	-0-	-153	-0-	-0-	55	2	2	9	N	2					134
07	248	N	33	-0-	-215	-0-	-0-	33	2			N	-0-	116	1			18
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	-0-	146	2			N	-0-					18
09	0		146	-0-	146	146	-0-	146	2			N	-0-					18
10	0		122	-0-	122	268	-0-	122	2			N	-0-					18
11	0		39	-0-	39	307	-0-	39	2			N	-0-					18
FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390																		
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					40
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					40
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					40
09	0		28	-0-	28	28	-0-	28	2			N	-0-					40
10	0		18	-0-	18	46	-0-	18	2			N	-0-					40
11	0		33	-0-	33	79	-0-	33	2			N	-0-					40
LEEXUS OIL LLC 495350 DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454																		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0		16	-0-	16	16	-0-	1	1	15	2	N	-0-					88
*11	16	N	-0-	-0-	-16	-0-	-0-					N	-0-					88
SANDEL OPERATING COMPANY 747534 APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935																		
06	2220	N	2205	-0-	-15	-0-	-0-	2162	2	43	9	N	39	3	8			248
07	2325	N	1708	-0-	-617	-0-	-0-	1684	2	24	9	N	22					270
08	2263	N	1568	-0-	-695	-0-	-0-	1551	2	17	9	N	15	177	1			108
09	2220	N	1661	-0-	-559	-0-	-0-	1628	2	33	9	N	30					138
10	0		1829	-0-	1829	1829	-0-	1793	2	36	9	N	33	1	8			170
11	0		1526	-0-	1526	3355	-0-	1485	2	41	9	N	37					207
APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822																		
06	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	-0-	1947	2	28	9	N	25					224
07	2077	N	1841	-0-	-236	-0-	-0-	1807	2	34	9	N	31	1	8			254
08	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	-0-	1956	2	35	9	N	32	176	1		1	109
09	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	-0-	1902	2	25	9	N	23					132
10	0		1970	-0-	1970	1970	-0-	1931	2	39	9	N	35					167
11	0		1807	-0-	1807	3777	-0-	1771	2	36	9	N	33					200
TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126																		
06	3960	X	3906	-0-	-54	-0-	-0-	3891	2	15	9	N	14	1	8			220
07	4092	X	3978	-0-	-114	-0-	-0-	3967	2	11	9	N	10					230
08	4092	X	3961	-0-	-131	-0-	-0-	3948	2	13	9	N	12	196	1			46
09	3960	X	3884	-0-	-76	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					46
10	0		4000	-0-	4000	4000	-0-	3974	2	26	9	N	24					70
11	0		3846	-0-	3846	7846	-0-	3837	2	9	9	N	8					78

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)										CNTY: FAYETTE																	
SANDEL OPERATING COMPANY																											
HERNANDEZ																											
										//CONT.//	34733 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
										//CONT.//	747534																
										WELL #:	1	RRCID -> 101637				COMPL. DATE 07/03/1982				TOTAL DEPTH 12370				PERF.12178 - 12200			
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	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
06	1500	N	1467	-0-	-33	-0-		1446	2	21	9	N	19				1	8		100							
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-		1517	2	25	9	N	23							123							
08	1581	N	1490	-0-	-91	-0-		1462	2	28	9	N	25				1	8		147							
09	1470	N	1191	-0-	-279	-0-		1176	2	15	9	N	14				1	8		160							
10	0		1513	-0-	1513	1513		1493	2	20	9	N	18							178							
11	0		1256	-0-	1256	2769		1233	2	23	9	N	21							199							
DANIEL, JEAN										WELL #:	1	RRCID -> 101906				COMPL. DATE 08/26/1982				TOTAL DEPTH 12377				PERF.11868 - 11932			
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-							98							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							98							
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				98	1		-0-							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-							
RAUCH										WELL #:	1	RRCID -> 101907				COMPL. DATE 08/13/1982				TOTAL DEPTH 12163				PERF.12011 - 12068			
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-		1776	2	50	9	N	45				1	8		164							
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-		1825	2	34	9	N	31							195							
08	1860	N	1853	-0-	-7	-0-		1816	2	37	9	N	34				177	1		52							
09	1830	N	1814	-0-	-16	-0-		1780	2	34	9	N	31							83							
10	0		1730	-0-	1730	1730		1693	2	37	9	N	34							117							
11	0		1513	-0-	1513	3243		1479	2	34	9	N	31							148							
MISS KATIE										WELL #:	1	RRCID -> 103278				COMPL. DATE 09/17/1982				TOTAL DEPTH 11350				PERF.11228 - 11304			
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-		1195	2	12	9	N	11							190							
07	1147	N	1010	-0-	-137	-0-		999	2	11	9	N	10							200							
08	1147	N	367	-0-	-780	-0-		365	2	2	9	N	2							202							
09	1110	N	111	-0-	-999	-0-		109	2	2	9	N	2				1	8		203							
10	0		40	-0-	40	40		33	2	7	9	N	6				182	1		27							
11	0		361	-0-	361	401		361	2			N	-0-							27							
PALMER UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 104189				COMPL. DATE 02/16/1983				TOTAL DEPTH 12392				PERF.12140 - 12308			
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-		2592	2	56	9	N	51				1	8		168							
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-		2665	2	53	9	N	48				1	8		215							
08	2635	N	2323	-0-	-312	-0-		2284	2	39	9	N	35				185	1		65							
09	2550	N	2481	-0-	-69	-0-		2434	2	47	9	N	43							108							
10	0		2540	-0-	2540	2540		2492	2	48	9	N	44							152							
11	0		2509	-0-	2509	5049		2454	2	55	9	N	50							202							
APPELT										WELL #:	1	RRCID -> 104311				COMPL. DATE 03/02/1983				TOTAL DEPTH 11898				PERF.11700 - 11767			
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-		781	2	13	9	N	12				177	1		44							
07	806	N	677	-0-	-129	-0-		677	2			N	-0-							44							
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-		1374	2	23	9	N	21							65							
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-		1921	2	33	9	N	30							95							
10	0		1963	-0-	1963	1963		1920	2	43	9	N	39							134							
11	0		1758	-0-	1758	3721		1722	2	36	9	N	33							167							

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
UPLAND RESOURCES LLC					878931														
PHILIPS, VASTINE			WELL #:		1	RRCID -> 101641		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH 12885		PERF.11630 - 11689							
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	176	7			32
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-					32
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-					32
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-					32
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2				N	-0-					32
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2				N	-0-					32
*10	124	N	122	-0-	-2	-0-	-0-	122	2				N	-0-					32
*11	150	N	99	-0-	-51	-0-	-0-	99	2				N	-0-					32
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							
06	2190	X	2189	-0-	-1	-0-	-0-	2139	1	50	9	N	45						187
07	2263	X	888	-0-	-1375	-0-	-0-	874	1	14	9	N	13	165	1				35
08	2263	X	1666	-0-	-597	-0-	-0-	1622	1	44	9	N	40						75
09	2190	N	1026	-0-	-1164	-0-	-0-	993	1	33	9	N	30						105
10	1085	N	453	-0-	-632	-0-	-0-	442	1	11	9	N	10						115
11	0		1053	-0-	1053	-0-	-0-	1020	1	33	9	N	30						145
FRITSCH UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 102109		COMPL. DATE 06/28/1982		TOTAL DEPTH 12241		PERF.11820 - 11882							
06	510	N	266	-0-	-244	-0-	-0-	266	1			N	-0-						202
07	496	N	198	-0-	-298	-0-	-0-	198	1			N	-0-						202
08	527	N	284	-0-	-243	-0-	-0-	284	1			N	-0-						202
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-						202
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	-0-	181	1			N	-0-						202
11	0		126	-0-	126	-0-	-0-	126	1			N	-0-						202
KONETZKE, VICKI			WELL #:		1	RRCID -> 103618		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 12190		PERF.12020 - 12114							
06	2730	X	1240	-0-	-1490	-0-	-0-	1209	2	31	9	N	28						279
07	2821	X	1330	-0-	-1491	-0-	-0-	1318	2	12	9	N	11	180	1				110
08	2046	X	1731	-0-	-315	-0-	-0-	1720	2	11	9	N	10						120
09	1980	X	1264	-0-	-716	-0-	-0-	1251	2	13	9	N	12						132
10	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	1455	2	31	9	N	28						160
11	0		1974	-0-	1974	-0-	-0-	1937	2	37	9	N	34						194
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							
06	840	N	756	-0-	-84	-0-	-0-	756	2			N	-0-						56
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-						56
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-						56
09	750	N	702	-0-	-48	-0-	-0-	702	2			N	-0-						56
10	0		811	-0-	811	-0-	-0-	811	2			N	-0-						56
11	0		774	-0-	774	-0-	-0-	1585	2			N	-0-						56

GIDDINGS (NAVARRO, OIL)				34733 624	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LEE								
COPESTONE OPERATING, LLC				176882													
HUETTEL-BROWN				WELL #:	3	RRCID ->	222494	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	5858	PERF.	2922 - 2949				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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				
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					6
07	14B DENY	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
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					6
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					6

RED SNAPPER				WELL #:	1	RRCID ->	168998	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9880 - 9905				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					7
07	14B DENY	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					7
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					4
07	14B DENY	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
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					4
11	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				
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)			//CONT.//	34733 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
PROGENIES OPERATING LLC			//CONT.//	681161											
SAMELSON-KUNZE UNIT			WELL #:		RRCID -> 169334	COMPL. DATE 03/25/1998	TOTAL DEPTH 12742	PERF. 9945	-	9970					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				11
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				11
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2017															
BARRACUDA UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 169624	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 10350	PERF.10068	-	10075					
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	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
SENGELMANN-TEINERT UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 170208	COMPL. DATE 04/27/1998	TOTAL DEPTH 12097	PERF.11348	-	11494					
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	DLQ H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DLQ H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DLQ H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DLQ H-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PILOT FISH UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 179783	COMPL. DATE 02/11/2000	TOTAL DEPTH 10206	PERF. 9965	-	9973					
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	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				17
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				17
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				17
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				17
BARRACUDA UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 224020	COMPL. DATE 10/07/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9992	-	10020					
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	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
AEON OPERATING, INC.			000834											
NAVASOTA UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 154465		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 17899		PERF.14360 - 17899			
M	ALLOW 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
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-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION			008484											
WOOD "K"			WELL #: 2		RRCID -> 123110		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 8662		PERF. 4830 - 4982			
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEIBER			WELL #: 2		RRCID -> 267297		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 5516		PERF. 4772 - 5470			
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AKG OPERATING COMPANY			009566											
CHAMPION			WELL #: 1H		RRCID -> 190197		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14827 - 16632			
06	3120 X	3049	-0-	-71	-0-	106	1	2943	2	N	-0-			-0-
07	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	134	1	3277	2	N	-0-			-0-
08	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	155	1	3504	2	N	-0-			-0-
09	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	102	1	2888	2	N	-0-			-0-
10	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	117	1	2838	2	N	-0-			-0-
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			-0-
ALLIED ENERGY OPERATING, LLC			014357											
THIEL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 160814		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 18460		PERF.14559 - 14985			
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
APACHE CORPORATION 027200														
REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
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-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	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														
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-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422														
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
MILAM HALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292944 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11186 - 16299														
06	330060 X	202567	-0-	-127493	-0-	1765 1	182925 2		N	16196	15865 1	8 8	688	
						61 4	17816 9							
07	341062 X	189294	-0-	-151768	-0-	1745 1	170998 2		N	15017	15313 1		392	
						32 4	16519 9							
08	341062 X	167525	-0-	-173537	-0-	4121 1	148787 2		N	13252	12824 1		820	
						40 4	14577 9							
09	330060 X	179787	-0-	-150273	-0-	9038 1	155175 2		N	14104	14037 1		887	
						60 4	15514 9							
10	0	165653	-0-	165653	165653	9129 1	142924 2		N	12297	12833 1		351	
						73 4	13527 9							
11	0	147726	-0-	147726	313379	6012 1	128910 2		N	11640	11121 1		870	
						12804 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
STEPHEN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293182 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11054 - 13207														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	0		7195	-0-	7195	41198	1391 1	5208 2	5	Y	511	502 1		248
							34 4	562 9						
*02	0		6356	-0-	6356	47554	1319 1	4552 2	9	Y	402	440 1		210
							43 4	442 9						
*03	0		9397	-0-	9397	56951	1613 1	7000 2	9	Y	676	583 1		303
							40 4	744 9						
*04	0		8963	-0-	8963	65914	1502 1	6781 2	9	Y	557	564 1		296
							67 4	613 9						
*05	73233	X	7319	-0-	-65914	-0-	1319 1	5544 2	9	Y	379	466 1		209
							39 4	417 9						
06	8430	X	1649	-0-	-6781	-0-	336 1	1198 2	9	Y	92	238 1		63
							14 4	101 9						
*07	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-				Y	-0-	61 1		2
*08	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-				Y	-0-	2 1		-0-
09	8430	X	3335	-0-	-5095	-0-	948 1	2147 2	9	Y	212	91 1		121
							7 4	233 9						
*10	8711	X	3330	-0-	-5381	-0-	1309 1	1781 2	9	Y	218	228 1		111
							240 9							
*11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	1213 1	1522 2	9	Y	220	223 1		108
							242 9							
MILAM HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293225 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11080 - 15905														
06	222960	X	82847	-0-	-140113	-0-	649 1	67230 2	9	N	13587	13286 1	10 8	577
							22 4	14946 9						
07	230392	X	73188	-0-	-157204	-0-	600 1	58790 2	9	N	12534	12784 1		327
							11 4	13787 9						
08	230392	X	63521	-0-	-166871	-0-	1410 1	50889 2	9	N	10189	9885 1		631
							14 4	11208 9						
09	0		86038	-0-	86038	86038	4106 1	70503 2	9	N	10365	10344 1		652
							27 4	11402 9						
10	0		70440	-0-	70440	156478	3626 1	56767 2	9	N	9107	9499 1		260
							29 4	10018 9						
11	0		66091	-0-	66091	222569	2504 1	53680 2	9	N	9006	8593 1		673
							9907 9							
BELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293850 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9989 - 15132														
05	0		328	-0-	328	328	4 1	126 2	9	N	98	40 8		58
							90 4	108 9						
06	0		6206	-0-	6206	6534	280 1	3837 2	9	N	1603	876 1	503 8	282
							326 4	1763 9						
07	0		13269	-0-	13269	19803	1222 1	8703 2	9	N	2929	2995 1		216
							122 4	3222 9						
08	0		21678	-0-	21678	41481	1775 1	15524 2	9	N	3902	3732 1	106 8	280
							87 4	4292 9						
09	0		26489	-0-	26489	67970	1918 1	20882 2	9	N	3295	3309 1	116 8	150
							64 4	3625 9						
10	0		25971	-0-	25971	93941	1827 1	20746 2	9	N	3036	2846 1	2 8	338
							58 4	3340 9						
11	0		22505	-0-	22505	116446	1696 1	18397 2	9	N	2193	2327 1		204
							2412 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 N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	0		4975	-0-	4975	4975	3289 2	1678 9	8 4	N	1525	1297 1		4 8		224
04	0		18287	-0-	18287	23262	11794 2	6456 9	37 4	N	5869	5520 1				573
05	0		51290	-0-	51290	74552	38103 2	13067 9	120 4	N	11879	11592 1				860
06	0		56974	-0-	56974	131526	48381 2	8571 9	22 4	N	7792	7519 1				1133
07	0		41250	-0-	41250	172776	36515 2	4730 9	5 4	N	4300	4815 1				618
08	0		33080	-0-	33080	205856	62 1	29331 2		N	3333	3631 1				320
09	0		25562	-0-	25562	231418	21 4	3666 9		N	2322	2346 1				296
10	0		26865	-0-	26865	258283	312 1	22696 2		N	2526	2292 1				530
11	0		25003	-0-	25003	283286	2554 9	1229 1	22780 2	N	2549	2579 1				500
							77 4	2779 9								
							1092 1	21107 2		N						
							2804 9									
RUST UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 294000 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10582 - 14936																
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-
10	19849 X	NO RPT	-0-	-19849	-0-					N	NO RPT					-0-
11	25890 X	NO RPT	-0-	-25890	-0-					N	NO RPT					-0-
ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390 RRCID -> 282417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9742 - 9916																
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-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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																
*01	14B2 EXT	1127	-0-	1127	7258	56 1	1071 3			N	-0-					-0-
*02	T. A.	966	-0-	966	8224	48 1	918 3			N	-0-					-0-
*03	9229 X	1005	-0-	-8224	-0-	1005 3				N	-0-					-0-
*04	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3				N	-0-					-0-
*05	1054 N	961	-0-	-93	-0-	48 1	913 3			N	-0-					-0-
*06	990 N	843	-0-	-147	-0-	843 3				N	-0-					-0-
*07	1054 N	926	-0-	-128	-0-	46 1	880 3			N	-0-					-0-
*08	961 N	753	-0-	-208	-0-	38 1	715 3			N	-0-					-0-
*09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3				N	-0-					-0-
*10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	41 1	785 3			N	-0-					-0-
*11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	40 1	755 3			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. 044425														
ARMSTRONG WELL #: 1H RRCID -> 153613 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	212	2	158	9	N	144	153	1	26
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			26
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			26
09	360 N	269	-0-	-91	-0-	269	2			N	-0-			26
10	0	277	-0-	277	-0-	277	2			N	-0-			26
11	0	242	-0-	242	-0-	519	2			N	-0-			26
BASS PETROLEUM, INC 054836														
CHMELAR, EUGENE -A- WELL #: 1 RRCID -> 146080 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840														
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
BBX OPERATING, L.L.C. 058908														
BIG CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 161627 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403														
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059														
CASSIDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284708 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 14397 PERF.14181 - 16627														
06	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	1227	1	7280	3	N	-0-			-0-
07	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	1173	1	7397	3	N	-0-			-0-
08	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	1064	1	5774	3	N	-0-			-0-
09	0	7710	-0-	7710	-0-	1274	1	6436	3	N	-0-			-0-
10	0	2734	-0-	2734	-0-	10444	677	2057	3	N	-0-			-0-
11	0	3128	-0-	3128	-0-	13572	570	2558	3	N	-0-			-0-
BRG LONE STAR LTD. 090870														
JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930														
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			121
07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-			121
08	1705 N	1208	-0-	-497	-0-	1208	2			N	-0-			121
09	0	1016	-0-	1016	-0-	1016	2			N	-0-			121
10	0	992	-0-	992	-0-	2008	992			N	-0-			121
11	0	1007	-0-	1007	-0-	3015	1007			N	-0-			121
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308														
SEEKER WELL #: 1H RRCID -> 156982 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395														
06	0 N	-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE							
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308																			
FALLS WELL #: 2H												RRCID -> 179179 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OLIPDP II, LLC												100467							
BECKY												WELL #: 01 RRCID -> 226539 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	91	7			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BROWNING OIL COMPANY, INC.												103088							
LOVEJOY, SYPERT												WELL #: 1 RRCID -> 093891 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507							
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-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												147699							
HACKEBEIL, WILBURN UNIT												WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275							
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	335	2	6	9	N	5						114	
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-						114	
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	198	2	17	9	N	15						129	
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-						129	
10	0		140	-0-	-0-	140	137	2	3	9	N	3						132	
*11	237	N	97	-0-	-0-	-140	93	2	4	9	N	4						136	
LEWIS-HOYT UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200							
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33	
SEALY SMITH UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096							
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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
BERRY		WELL #:		1	RRCID -> 148621		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL	DEPTH 13941	PERF.10225	- 13941		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MACHANN WEST UNIT					WELL #:	5	RRCID -> 153759		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL	DEPTH 12250	PERF. 7835 - 9777	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GOLD SOUTH UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 175350		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL	DEPTH 8642	PERF. 8217 - 8355	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

RYAN, W.H. "A"					WELL #:	2	RRCID -> 177624		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 9090	PERF. 8326 - 8986
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52	

MACHANN WEST UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 178010		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 8830	PERF. 8022 - 8676
06	14B2	EXT	47	-0-	47	47		47	2	N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	113	-0-	113	160		113	2	N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	8	-0-	8	168		8	2	N	-0-		-0-	
09	171	X	3	-0-	-168	-0-		3	2	N	-0-		-0-	
10	0		1	-0-	1	1		1	2	N	-0-		-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	1		1	2	N	-0-		-0-	

SCAMARDO, PETE UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 209045		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10398	PERF. 7638 - 10398
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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35	

HILTON-YEGUA					WELL #:	1RE	RRCID -> 247534		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL	DEPTH 14390	PERF.10520 - 13616	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67	
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		67	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186																
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2				N	-0-				-0-
07	1860 N	1556	-0-	-304	-0-	1556	2				N	-0-				-0-
08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2				N	-0-				-0-
09	1800 N	1277	-0-	-523	-0-	1277	2				N	-0-				-0-
10	0	1434	-0-	1434	1434	1434	2				N	-0-				-0-
*11	3000 N	1757	-0-	-1243	191	1757	2				N	-0-				-0-
ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380																
06	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2				N	-0-				-0-
07	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2				N	-0-				-0-
08	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2				N	-0-				-0-
09	8880 X	6072	-0-	-2808	-0-	6072	2				N	-0-				-0-
10	0	5604	-0-	5604	5604	5604	2				N	-0-				-0-
11	0	5646	-0-	5646	11250	5646	2				N	-0-				-0-
RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265																
06	21660 X	14915	-0-	-6745	-0-	12821	2	587	4	N	1370	1299	1			201
						1507	9									
07	22382 X	10467	-0-	-11915	-0-	8441	2	559	4	N	1334	1050	1			485
						1467	9									
08	22382 X	10478	-0-	-11904	-0-	8779	2	475	4	N	1113	1488	1	1	8	109
						1224	9									
09	17070 X	8784	-0-	-8286	-0-	7693	2	1091	9	N	992	922	1	1	8	178
10	0	4169	-0-	4169	4169	3686	2	483	9	N	439	525	1	2	8	90
11	0	18	-0-	18	4187	18	2			N	-0-					90
BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461																
06	70470 X	66199	-0-	-4271	-0-	2768	1	62568	2	N	621	704	1			177
						180	4	683	9							
07	72819 X	67699	-0-	-5120	-0-	2964	1	64129	2	N	437	364	1			250
						125	4	481	9							
08	72819 X	65115	-0-	-7704	-0-	2842	1	61696	2	N	440	537	1			153
						93	4	484	9							
09	70470 X	59145	-0-	-11325	-0-	2731	1	55850	2	N	431	369	1			215
						90	4	474	9							
10	0	62165	-0-	62165	62165	2868	1	58673	2	N	450	560	1			105
						129	4	495	9							
11	0	58087	-0-	58087	120252	2715	1	54772	2	N	434	370	1			169
						123	4	477	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	314	2	4	9	N	4		136
07	434 N	252	-0-	-182	-0-	252	2			N	-0-		136
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	807	2	23	9	N	21		157
09	330 N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-		157
10	0	409	-0-	409	409	407	2	2	9	N	2		159
11	0	691	-0-	691	1100	636	2	55	9	N	50		209
BENNETT B WELL #: 6H RRCID -> 285729 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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													
06	63120 X	57053	-0-	-6067	-0-	57039	2	5	4	N	8		51
						9	9						
07	59117 X	53352	-0-	-5765	-0-	53273	2	29	4	N	45		96
						50	9						
08	59117 X	55442	-0-	-3675	-0-	55428	2	5	4	N	8		104
						9	9						
09	57210 X	49428	-0-	-7782	-0-	49417	2	4	4	N	6		110
						7	9						
10	0	54733	-0-	54733	54733	54720	2	5	4	N	7		117
						8	9						
11	0	52014	-0-	52014	106747	52005	2	3	4	N	5		122
						6	9						
DOUBLE E WELL #: 1H RRCID -> 287711 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490													
06	40080 X	33084	-0-	-6996	-0-	33048	2	13	4	N	21		96
						23	9						
07	45694 X	24798	-0-	-20896	-0-	24765	2	12	4	N	19		115
						21	9						
08	45694 X	30119	-0-	-15575	-0-	30077	2	16	4	N	24		139
						26	9						
09	44220 X	29913	-0-	-14307	-0-	29875	2	14	4	N	22		161
						24	9						
10	0	28749	-0-	28749	28749	28709	2	15	4	N	23		184
						25	9						
11	0	27998	-0-	27998	56747	27950	2	18	4	N	27		211
						30	9						
SEILHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 287862 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13469 - 20405													
06	143430 X	117644	-0-	-25786	-0-	117356	2	77	4	N	192	347 1	31
						211	9						
07	148211 X	113423	-0-	-34788	-0-	113065	2	94	4	N	240	182 1	89
						264	9						
08	129394 X	115907	-0-	-13487	-0-	115530	2	99	4	N	253	177 1	165
						278	9						
09	125220 X	107236	-0-	-17984	-0-	106921	2	83	4	N	211	176 1	200
						232	9						
10	0	118447	-0-	118447	118447	118128	2	84	4	N	214	364 1	50
						235	9						
11	0	103121	-0-	103121	221568	102775	2	90	4	N	233	176 1	107
						256	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13713 - 20097														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
06	30120 X	23720	-0-	-6400	-0-	23331	2	115	4	N	249	178	1	209
07	31124 X	24361	-0-	-6763	-0-	24103	2	76	4	N	165	181	1	193
08	31124 X	26418	-0-	-4706	-0-	26125	2	86	4	N	188	174	1	207
09	26490 X	24255	-0-	-2235	-0-	23919	2	98	4	N	216	177	1	246
10	0	26857	-0-	26857	26857	26497	2	106	4	N	231	351	1	126
11	0	24180	-0-	24180	51037	23839	2	99	4	N	220	170	1	176
						274	9							
						182	9							
						207	9							
						238	9							
						254	9							
						242	9							
MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208														
06	45150 X	40099	-0-	-5051	-0-	1696	1	38352	2	N	36	173	1	32
07	46655 X	38709	-0-	-7946	-0-	1708	1	36962	2	N	30			62
08	44733 X	40137	-0-	-4596	-0-	1765	1	38328	2	N	34			96
09	41610 X	36642	-0-	-4968	-0-	1706	1	34900	2	N	27			123
10	0	37558	-0-	37558	37558	1749	1	35783	2	N	20			143
11	0	36000	-0-	36000	73558	1693	1	34153	2	N	118	179	1	82
						24	4	130	9					
RAGER WELL #: 1H RRCID -> 288282 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 11853 PERF.13148 - 19377														
06	27992 X	27992	-0-	-0-	-0-	1366	1	23992	2	N	1894	1631	1	318
07	35700 X	35700	-0-	-0-	-0-	1594	1	31125	2	N	2143	2181	1	280
08	32682 X	32682	-0-	-0-	-0-	1546	1	28286	2	N	2050	2108	1	222
09	27990 X	24285	-0-	-3705	-0-	1315	1	20925	2	N	1471	1544	1	149
10	0	15648	-0-	15648	15648	1001	1	13283	2	N	1037	1100	1	86
11	0	19528	-0-	19528	35176	597	1	17357	2	N	1196	950	1	332
						258	4	1316	9					
JRG C WELL #: 1H RRCID -> 288359 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11511 - 17504														
06	10050 X	8860	-0-	-1190	-0-	1015	1	7507	2	N	298	357	1	110
07	10385 X	8687	-0-	-1698	-0-	1048	1	7296	2	N	298	177	1	230
08	9455 X	8224	-0-	-1231	-0-	1023	1	6872	2	N	285	349	1	158
09	8940 X	6212	-0-	-2728	-0-	767	1	5223	2	N	196	179	1	173
10	0	8863	-0-	8863	8863	1048	1	7461	2	N	313	355	1	125
11	0	7821	-0-	7821	16684	992	1	6491	2	N	298	180	1	243
						10	4	328	9					
						15	4	328	9					
						15	4	328	9					
						15	4	314	9					
						6	4	216	9					
						10	4	344	9					
						10	4	328	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
NIXON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 288368 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12760 - 18764															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	30990 X	27528	-0-	-3462	-0-	1393	1	24470	2	N	1190	1092	1		284
						356	4	1309	9						
07	32023 X	27360	-0-	-4663	-0-	1249	1	24380	2	N	1241	1281	1		244
						366	4	1365	9						
08	32023 X	26492	-0-	-5531	-0-	1285	1	23502	2	N	1222	1339	1		127
						361	4	1344	9						
09	30420 X	24323	-0-	-6097	-0-	1346	1	21410	2	N	1122	1032	1		217
						333	4	1234	9						
10	0	10766	-0-	10766	10766	703	1	9325	2	N	560	699	1		78
						122	4	616	9						
11	0	23326	-0-	23326	34092	734	1	21331	2	N	960	762	1		276
						205	4	1056	9						
LILLIE HOHLT WELL #: 1H RRCID -> 288418 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12386 PERF.13419 - 18236															
06	35010 X	25508	-0-	-9502	-0-	25184	2	98	4	N	205	178	1		95
						226	9								
07	36208 X	21641	-0-	-14567	-0-	21273	2	111	4	N	234	180	1		149
						257	9								
08	36208 X	20721	-0-	-15487	-0-	20346	2	115	4	N	236	348	1		37
						260	9								
09	35040 X	15095	-0-	-19945	-0-	14840	2	77	4	N	162	172	1		27
						178	9								
10	0	19954	-0-	19954	19954	19598	2	106	4	N	227	196	1		58
						250	9								
11	0	18025	-0-	18025	37979	17745	2	84	4	N	178	187	1		49
						196	9								
BAGGETT WELL #: 1H RRCID -> 288419 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12870 - 18566															
06	61440 X	52446	-0-	-8994	-0-	49314	2	922	4	N	2009	1877	1		301
						2210	9								
07	55986 X	55837	-0-	-149	-0-	52813	2	892	4	N	1938	2015	1		224
						2132	9								
08	55986 X	53954	-0-	-2032	-0-	50945	2	886	4	N	1930	2017	1		137
						2123	9								
09	54180 X	50301	-0-	-3879	-0-	47422	2	845	4	N	1849	1818	1		168
						2034	9								
10	0	22025	-0-	22025	22025	20722	2	381	4	N	838	844	1		162
						922	9								
11	0	55	-0-	55	22080	55	2			N	-0-				162
MADELINE WELL #: 1H RRCID -> 288420 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12725 - 18187															
06	45330 X	43183	-0-	-2147	-0-	41847	2	405	4	N	846	916	1		161
						931	9								
07	43152 X	38683	-0-	-4469	-0-	37511	2	356	4	N	742	709	1		194
						816	9								
08	43152 X	41435	-0-	-1717	-0-	40180	2	380	4	N	795	900	1		89
						875	9								
09	43170 X	37992	-0-	-5178	-0-	36812	2	356	4	N	749	742	1		96
						824	9								
10	0	16547	-0-	16547	16547	16001	2	165	4	N	346	386	1		56
						381	9								
11	0	162	-0-	162	16709	162	2			N	-0-				56

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
THORPE WELL #: 1H RRCID -> 288421 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13695 - 18646														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	52050 X	45152	-0-	-6898	-0-	1657	1	43271	2	N	144	176 1	86	
07	53785 X	46157	-0-	-7628	-0-	1718	1	44254	2	N	126		212	
08	53785 X	47684	-0-	-6101	-0-	1526	1	45978	2	N	122	177 1	157	
09	49650 X	36712	-0-	-12938	-0-	1128	1	35353	2	N	148	168 1	137	
10	0	19125	-0-	19125	19125	532	1	18505	2	N	71	153 1	55	
11	0	160	-0-	160	19285	8	1	152	2	N	-0-		55	
MOLLY WELL #: 1H RRCID -> 288427 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13639 PERF.13485 - 20857														
06	47160 X	37546	-0-	-9614	-0-	37545	2	1 9	N	1			120	
07	46500 X	29289	-0-	-17211	-0-	29277	2	3 4	N	8			128	
08	44392 X	23726	-0-	-20666	-0-	23708	2	5 4	N	12			140	
09	42960 X	25141	-0-	-17819	-0-	25141	2		N	-0-			140	
10	0	25406	-0-	25406	25406	25398	2	2 4	N	5			145	
11	0	22623	-0-	22623	48029	22611	2	3 4	N	8			153	
FINCHER WELL #: 1H RRCID -> 288519 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12496 - 19539														
06	20340 X	16527	-0-	-3813	-0-	14154	2	661 4	N	1556	1473 1		293	
07	18538 X	16222	-0-	-2316	-0-	1712	9	683 4	N	1599	1809 1		83	
08	18538 X	15445	-0-	-3093	-0-	13780	2	674 4	N	1594	1481 1		196	
09	17940 X	13833	-0-	-4107	-0-	1759	9	597 4	N	1412	1487 1		121	
10	0	5815	-0-	5815	5815	13018	2	250 4	N	600	633 1		88	
11	0	360	-0-	360	6175	11683	2	17 4	N	41			129	
DRAEGER WELL #: 1H RRCID -> 288549 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13797 - 20226														
06	41880 X	27500	-0-	-14380	-0-	1014	1	26475 2	N	8			157	
07	43276 X	30205	-0-	-13071	-0-	1129	1	29074 2	N	2			159	
08	41243 X	41243	-0-	-0-	-0-	1325	1	39910 2	N	6			165	
09	54234 X	54234	-0-	-0-	-0-	1676	1	52551 2	N	5			170	
10	0	23444	-0-	23444	23444	655	1	22787 2	N	2	35 1		137	
11	0	42872	-0-	42872	66316	2178	1	40685 2	N	6			143	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13277 - 18868												
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	EOM BALANCE
06	44400	X	34925	-0-	-9475	-0-	1476	1	33363	2	N	147
							16	4	70	9		
07	43586	X	33420	-0-	-10166	-0-	1466	1	31727	2	N	142
							32	4	195	9		
08	40517	X	35061	-0-	-5456	-0-	1531	1	33238	2	N	193
							41	4	251	9		
09	37020	X	31925	-0-	-5095	-0-	1478	1	30221	2	N	191
							32	4	194	9		
10	0		32002	-0-	32002	32002	1480	1	30287	2	N	191
							33	4	202	9		
11	0		31821	-0-	31821	63823	1499	1	30229	2	N	89
							13	4	80	9		
BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10027 - 14488												
06	7920	X	6899	-0-	-1021	-0-	1022	1	5412	2	N	334
							14	4	451	9		
07	8401	X	7539	-0-	-862	-0-	1147	1	5922	2	N	217
							15	4	455	9		
08	8401	X	6902	-0-	-1499	-0-	843	1	5676	2	N	206
							6	4	377	9		
09	8130	X	7358	-0-	-772	-0-	890	1	5999	2	N	262
							8	4	461	9		
10	0		8294	-0-	8294	8294	1147	1	6681	2	N	149
							8	4	458	9		
*11	14936	X	6642	-0-	-8294	-0-	1078	1	5199	2	N	231
							6	4	359	9		
HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12918 - 18852												
06	23610	X	17957	-0-	-5653	-0-	901	1	15839	2	N	80
							258	4	959	9		
07	23560	X	19333	-0-	-4227	-0-	878	1	17140	2	N	287
							278	4	1037	9		
08	21855	X	19295	-0-	-2560	-0-	941	1	17226	2	N	123
							242	4	886	9		
09	20130	X	17923	-0-	-2207	-0-	999	1	15888	2	N	63
							222	4	814	9		
10	0		8169	-0-	8169	8169	533	1	7081	2	N	80
							92	4	463	9		
11	0		17756	-0-	17756	25925	560	1	16266	2	N	232
							151	4	779	9		
GOLD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290671 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7965 - 8589												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	61

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	181
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	181
PLUGGED AND ABANDONED						12/19/2017						

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.					186835							
JERICHO-VILAS			WELL #:		1	RRCID -> 148008	COMPL. DATE 09/25/1993	TOTAL DEPTH 15015	PERF.12205 - 15015			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51

HAHN UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 169856	COMPL. DATE 08/05/2006	TOTAL DEPTH 12087	PERF.11723 - 13489			
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-	79
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-	79
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	79
09	0		94	-0-	94	-0-	94	2		N	-0-	79
10	0		91	-0-	91	-0-	185	2		N	-0-	79
11	0		71	-0-	71	-0-	256	2		N	-0-	79

GILLIS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 169959	COMPL. DATE 07/17/1997	TOTAL DEPTH 18718	PERF.13000 - 16800			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40

SCHAW-WOLFF			WELL #:		1H	RRCID -> 265263	COMPL. DATE 04/05/2012	TOTAL DEPTH 12614	PERF.12226 - 15313			
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-	-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
08	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0		9	-0-	9	-0-	9	2		N	-0-	-0-
11	0		6	-0-	6	-0-	15	2		N	-0-	-0-

CREATIVE OIL & GAS OPERATING, LLC					187005							
KIMBERLY			WELL #:		1	RRCID -> 108670	COMPL. DATE 10/19/1983	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8245 - 8400			
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-	113
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2		N	-0-	113
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-	113
09	0		305	-0-	305	-0-	303	2	2 9	N	2	115
10	0		269	-0-	269	-0-	574	2		N	-0-	115
*11	795	N	221	-0-	-574	-0-	221	2		N	-0-	115

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CREATIVE OIL & GAS OPERATING, LLC//CONT.// 187005														
JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688														
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A														
06	1170 N	1065	-0-	-105	-0-	1064	2	1	9	N	1			174
07	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	1003	2	15	9	N	14			188
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1294	2	22	9	N	20			208
09	1080 N	1012	-0-	-68	-0-	997	2	15	9	N	14			222
10	0	791	-0-	791	-0-	785	2	6	9	N	5	187	1	40
11	0	1050	-0-	1050	-0-	1041	2	9	9	N	8			48
PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701														
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	532	2	13	9	N	12			139
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	18			157
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	25			182
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			182
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			194
ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844														
06	2340 X	2277	-0-	-63	-0-	2277	2			N	-0-			103
07	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2624	2	151	9	N	137			240
08	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3532	2	146	9	N	133	193	1	180
09	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2778	2	40	9	N	36			216
10	0	2362	-0-	2362	-0-	2362	2	2	9	N	2			218
11	0	1857	-0-	1857	-0-	4219	2	1857		N	-0-			218
ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535														
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	959	2	523	9	N	475	369	1	592
07	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1007	2	572	9	N	520	378	1	734
08	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	1026	2	514	9	N	467	548	1	653
09	1470 N	1357	-0-	-113	-0-	1058	2	299	9	N	272	371	1	554
10	0	1309	-0-	1309	-0-	1309	2	303	9	N	275	200	1	629
11	0	1364	-0-	1364	-0-	2673	2	474	9	N	431	377	1	683
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284224 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7469 PERF.10061 - 12405														
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	16			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			36
10	14B2 EXT	2628	-0-	2628	-0-	1561	2	1067	9	N	970	557	1	449
11	0	2193	-0-	2193	-0-	4821	2	516	9	N	469	546	1	372

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)														CNTY: LEE	
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC															
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT															
//CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 197688															
WELL #: 2 RRCID -> 284609 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9600 - 9650															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				8
07	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				8
08	157 X	157	-0-	-0-	-0-	139	2	18	9	N	-16				24
09	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				24
10	0	213	-0-	213	213	213	2			N	-0-				24
11	0	146	-0-	146	359	146	2			N	-0-				24
DAYLIGHT PETROLEUM LLC															
MASON UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COOK, WALTER W. UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054															
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1281	3	45	9	N	41				202
07	1178 N	459	-0-	-719	-0-	436	3	23	9	N	21				223
08	1178 N	743	-0-	-435	-0-	743	3			N	-0-				223
09	1140 N	817	-0-	-323	-0-	810	3	7	9	N	6	182	1		47
*10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-				47
11	0	1526	-0-	1526	1526	1469	3	57	9	N	52				99
GRAHAM-MYNAR UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PETERS-CHEMLAR UNIT #1															
WELL #: 1 RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
E P C OIL & GAS, INC.															
LANDOLT															
WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 11241 - 11438															
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE							
E P C OIL & GAS, INC.				//CONT.//	238482														
WHITEHEAD, JOINER				WELL #:	1	RRCID -> 117585		COMPL. DATE 07/06/1985		TOTAL	DEPTH 11680	PERF.11200 - 11410							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
SANTA FE DAVIS				WELL #:	1	RRCID -> 122101		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL	DEPTH 11699	PERF.11176 - 11374							
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2				N	-0-					119	
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2				N	-0-					119	
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2				N	-0-					119	
09	0	237	-0-	237	237	237	237	2				N	-0-					119	
10	0	259	-0-	259	496	496	259	2				N	-0-					119	
11	0	255	-0-	255	751	751	255	2				N	-0-					119	
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC				238737															
WEISS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 154803		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL	DEPTH 16304	PERF.11416 - 16304							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104	
HICKS				WELL #:	1H	RRCID -> 166279		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL	DEPTH 14230	PERF.10349 - 14230							
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-					124	
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3				N	-0-					124	
08	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					124	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					124	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	22					146	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4					150	
FLAGTAIL				WELL #:	1H	RRCID -> 167708		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL	DEPTH 15502	PERF.13160 - 15502							
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THOMAS RANCH				WELL #:	1H	RRCID -> 173280		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL	DEPTH 14720	PERF.14607 - 18801							
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45	
PLUGGED AND ABANDONED_____10/04/2022																			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE				
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC				//CONT.//	238737													
HARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	198808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9710	PERF. 9354 -	9506				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						190
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						190
BIG CREEK PARK				WELL #:	1H	RRCID ->	200964	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10026 -	14163				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
RIPTOE, ETHEL				WELL #:	1H	RRCID ->	203434	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL	DEPTH	12041	PERF.12940 -	15600				
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40
POWELL UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289513	COMPL. DATE	11/11/2019	TOTAL	DEPTH	13184	PERF.13630 -	19730				
06	21030 X	10264	-0-	-10766	-0-	10264	1			N	-0-							28
07	17453 X	9893	-0-	-7560	-0-	9887	3	6	9	N	5		5	8				28
08	16926 X	10553	-0-	-6373	-0-	10553	3			N	-0-							28
09	0	10553	-0-	10553	10553	10553	3			N	-0-							28
10	0	10905	-0-	10905	21458	10905	3			N	-0-							28
11	0	3914	-0-	3914	25372	3914	1			N	-0-							28
EOG RESOURCES, INC.				253162														
TONKAWA UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282797	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	14752	PERF.14813 -	20332				
06	92910 X	66756	-0-	-26154	-0-	3014	1	63742	2	N	-0-							-0-
07	96007 X	62305	-0-	-33702	-0-	3291	1	59014	2	N	-0-							-0-
08	78585 X	60787	-0-	-17798	-0-	3161	1	57625	2	N	1		1	8				-0-
						1	9											
09	68940 X	55459	-0-	-13481	-0-	3420	1	52039	2	N	-0-							-0-
10	0	53697	-0-	53697	53697	2874	1	50822	2	N	1		1	8				-0-
						1	9											
11	0	52612	-0-	52612	106309	3773	1	48834	2	N	-0-							-0-
						5	4											

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GALLOWAY ENERGY CO. 293303														
NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200														
M	ALLOW	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
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			124
07	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-			124
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			124
09	0	27	-0-	27	27	3	1	23	2	N	1			125
						1	9							
*10	45 N	18	-0-	-27	-0-	1	1	17	2	N	-0-			125
11	0	13	-0-	13	13	1	1	12	2	N	-0-			125
GARRISON LTD. 295861														
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558														
06	14B2 EXT	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273														
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234														
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	314	2	13	9	N	12	1 8		259
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	350	2	11	9	N	10	177 1		92
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	363	2	19	9	N	17			109
09	0	343	-0-	343	343	331	2	12	9	N	11			120
10	0	372	-0-	372	715	355	2	17	9	N	15	1 8		134
11	0	352	-0-	352	1067	335	2	17	9	N	15	1 8		148
FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 281747 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660														
06	25470 X	21139	-0-	-4331	-0-	742	1	20122	2	N	250	186 1	1 8	108
						275	9							
07	26815 X	22924	-0-	-3891	-0-	767	1	21805	2	N	320	191 1	2 8	235
						352	9							
08	26815 X	23084	-0-	-3731	-0-	775	1	22000	2	N	281	373 1	1 8	142
						309	9							
09	0	18469	-0-	18469	18469	555	1	17676	2	N	216	188 1	6 8	164
						238	9							
10	0	22557	-0-	22557	41026	22217	2	340	9	N	309	377 1	2 8	94
11	0	16124	-0-	16124	57150	15864	2	260	9	N	236	187 1	3 8	140
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328														
06	54420 X	15962	-0-	-38458	-0-	15961	2	1	9	N	1	1 8		-0-
07	56234 X	28405	-0-	-27829	-0-	28395	2	10	9	N	9	9 8		-0-
08	77443 X	77443	-0-	-0-	-0-	77434	2	9	9	N	8	8 8		-0-
09	0	67266	-0-	67266	67266	67243	2	23	9	N	21	21 8		-0-
10	0	65273	-0-	65273	132539	65265	2	8	9	N	7	7 8		-0-
11	0	58636	-0-	58636	191175	58630	2	6	9	N	5	5 8		-0-
SCHLABACH WELL #: 1H RRCID -> 284342 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13583 - 19678														
06	33368 X	33368	-0-	-0-	-0-	32987	2	381	9	N	346	190 1	8 8	244
07	29161 X	29161	-0-	-0-	-0-	28762	2	399	9	N	363	376 1	4 8	227
08	36642 X	25922	-0-	-10720	-0-	25552	2	370	9	N	336	370 1	4 8	189
09	0	25012	-0-	25012	25012	24637	2	375	9	N	341	378 1	4 8	148
10	0	25239	-0-	25239	50251	24855	2	384	9	N	349	194 1	11 8	292
11	0	8779	-0-	8779	59030	8644	2	135	9	N	123	195 1	5 8	215

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	43380 X	35338	-0-	-8042	-0-	964 3	1 9	34371	2	N	3	3	8		-0-
07	43090 X	35747	-0-	-7343	-0-	994 3	1 9	34750	2	N	3	3	8		-0-
08	40238 X	35164	-0-	-5074	-0-	930 3	1 9	34231	2	N	3	3	8		-0-
09	0	28403	-0-	28403	28403	810 9	1 9	27584	2	N	8	8	8		-0-
10	0	34167	-0-	34167	62570	930 4	1 9	33233	2	N	4	4	8		-0-
11	0	32115	-0-	32115	94685	900 2	1 9	31213	2	N	2	2	8		-0-
KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160															
06	27600 X	25487	-0-	-2113	-0-	1075 6	1 9	23805	2	N	552	569	1	20 8	200
07	29304 X	29304	-0-	-0-	-0-	1118 5	1 9	27607	2	N	526	566	1	8 8	152
08	29490 X	29490	-0-	-0-	-0-	1145 5	1 9	27803	2	N	493	379	1	5 8	261
09	0	28422	-0-	28422	28422	1106 4	1 9	26817	2	N	454	555	1	3 8	157
10	0	27351	-0-	27351	55773	1147 5	1 9	25687	2	N	470	382	1	10 8	235
11	0	27654	-0-	27654	83427	1110 4	1 9	26050	2	N	449	374	1	14 8	296
KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021															
06	5310 X	4553	-0-	-757	-0-	241 8	1 9	4304	2	N	7	2	8		97
07	5301 X	5201	-0-	-100	-0-	318 7	1 9	4876	2	N	6	1	8		102
08	5301 X	4838	-0-	-463	-0-	255 3	1 9	4580	2	N	3	1	8		104
09	0	4121	-0-	4121	4121	246 4	1 9	3871	2	N	4	4	8		104
10	0	4360	-0-	4360	8481	264 3	1 9	4093	2	N	3	2	8		105
11	0	4962	-0-	4962	13443	299 6	1 9	4657	2	N	5	4	8		106
GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180															
06	9870 X	8933	-0-	-937	-0-	472 3	1 9	8427	2	N	31	1	8		199
07	10199 X	3482	-0-	-6717	-0-	213 6	1 9	3263	2	N	5				204
08	8928 X	8346	-0-	-582	-0-	440 2	1 9	7904	2	N	2	1	8		205
09	0	6508	-0-	6508	6508	389 7	1 9	6112	2	N	6	1	8		210
10	0	7134	-0-	7134	13642	430 2	1 9	6681	2	N	21	1	8		230
11	0	6869	-0-	6869	20511	414 1	1 9	6441	2	N	13	1	8		242

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	8610 X	5815	-0-	-2795	-0-	306	1	5462	2	N	43			160
07	9052 X	8615	-0-	-437	-0-	47	9	8044	2	N	43	1 8		202
08	9052 X	6896	-0-	-2156	-0-	524	1	6466	2	N	64	181 1	1 8	84
09	0	6450	-0-	6450	6450	47	9	6056	2	N	8			92
10	0	5986	-0-	5986	12436	360	1	5584	2	N	38	1 8		129
11	0	5123	-0-	5123	17559	42	9	4784	2	N	29	1 8		157
						307	1							
						32	9							
PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632														
06	48270 X	46269	-0-	-2001	-0-	1176	1	45090	2	Y	3	3 8		-0-
07	50809 X	46957	-0-	-3852	-0-	3	9	45530	2	Y	3	3 8		-0-
08	50809 X	45088	-0-	-5721	-0-	1424	1	43553	2	Y	4	4 8		-0-
09	0	42701	-0-	42701	42701	3	9	41532	2	Y	9	9 8		-0-
10	0	43774	-0-	43774	86475	1531	1	42562	2	Y	6	6 8		-0-
11	0	41095	-0-	41095	127570	4	9	39926	2	Y	5	5 8		-0-
						1159	1							
						10	9							
						1205	1							
						7	9							
						1163	1							
						6	9							
MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462														
06	42540 X	40047	-0-	-2493	-0-	1018	1	39026	2	Y	3	3 8		-0-
07	43958 X	40343	-0-	-3615	-0-	3	9	39117	2	Y	3	3 8		-0-
08	43090 X	38859	-0-	-4231	-0-	1223	1	37537	2	Y	2	2 8		-0-
09	0	36722	-0-	36722	36722	1320	1	35717	2	Y	7	7 8		-0-
10	0	36550	-0-	36550	73272	2	9	35538	2	Y	5	5 8		-0-
11	0	35950	-0-	35950	109222	997	1	34927	2	Y	5	5 8		-0-
						8	9							
						1006	1							
						6	9							
						1017	1							
						6	9							
KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397														
06	49380 X	44214	-0-	-5166	-0-	1124	1	43078	2	Y	11	3 8		75
07	51026 X	45224	-0-	-5802	-0-	12	9	43844	2	Y	8	3 8		80
08	48980 X	43804	-0-	-5176	-0-	1371	1	42308	2	Y	8	4 8		84
09	0	41162	-0-	41162	41162	9	9	40032	2	Y	12	7 8		89
10	0	41852	-0-	41852	83014	1487	1	40691	2	Y	8	5 8		92
11	0	39416	-0-	39416	122430	9	9	38291	2	Y	9	4 8		97
						1117	1							
						13	9							
						1152	1							
						9	9							
						1115	1							
						10	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
LAMAR WELL #: 1H RRCID -> 286465 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.12977 - 19058														
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	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	30995 X	30995	-0-	-0-	-0-	17	1	30880	2	Y	89	5	8	238
07	30078 X	30078	-0-	-0-	-0-	98	9	30000	2	Y	64	234	1	64
08	30283 X	30283	-0-	-0-	-0-	8	1	85	9	Y	77	48	1	89
09	0	27925	-0-	27925	27925	70	9	89	9	Y	81	49	1	113
10	0	26950	-0-	26950	54875	2	2	83	9	Y	75	48	1	134
11	0	25949	-0-	25949	80824	2	2	169	9	Y	154	240	1	42
BOEKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286491 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12137 - 17882														
06	71640 X	65440	-0-	-6200	-0-	2405	1	60862	2	Y	1975	1756	1	527
07	70401 X	63269	-0-	-7132	-0-	2173	9	58468	2	Y	2064	1977	1	610
08	70401 X	51522	-0-	-18879	-0-	2531	1	47571	2	Y	1561	1843	1	323
09	0	57687	-0-	57687	57687	2270	9	53412	2	Y	2012	2221	1	108
10	0	16883	-0-	16883	74570	2234	1	15267	2	Y	609	494	1	197
11	0	-0-	-0-	-0-	74570	1717	9				59	150	1	80
						2062	1							
						2213	9							
						946	1							
						670	9							
WHITENER WELL #: 1H RRCID -> 286541 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12947 - 19284														
06	31050 X	29733	-0-	-1317	-0-	16	1	29537	2	Y	164	2	8	273
07	32085 X	30182	-0-	-1903	-0-	180	9	30010	2	Y	149	229	1	188
08	31496 X	28558	-0-	-2938	-0-	8	1	141	9	Y	128	218	1	95
09	0	26577	-0-	26577	26577	164	9	156	9	Y	142	46	1	184
10	0	25053	-0-	25053	51630	28417	2	157	9	Y	143	238	1	86
11	0	24747	-0-	24747	76377	26421	2	221	9	Y	201	236	1	47
						24896	2							
						24526	2							
UNION HILL WELL #: 1H RRCID -> 286732 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12260 - 18639														
06	62336 X	62336	-0-	-0-	-0-	2247	1	56484	2	Y	3277	3067	1	548
07	64511 X	64511	-0-	-0-	-0-	3605	9	58271	2	Y	3375	3446	1	469
08	61479 X	61479	-0-	-0-	-0-	2527	1	55614	2	Y	2971	2974	1	459
09	0	61547	-0-	61547	61547	3713	9	55844	2	Y	3226	3539	1	129
10	0	4885	-0-	4885	66432	2597	1	4365	2	Y	221	247	1	97
11	0	-0-	-0-	-0-	66432	3268	9				1	70	1	28
						2154	1							
						3549	9							
						277	1							
						243	9							
VICK WELL #: 1H RRCID -> 286826 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12887 - 19564														
06	33090 X	30514	-0-	-2576	-0-	16	1	29793	2	Y	641	540	1	293
07	34193 X	31081	-0-	-3112	-0-	705	9	30429	2	Y	585	611	1	262
08	30318 X	29603	-0-	-715	-0-	8	1	598	9	Y	544	622	1	179
09	0	27211	-0-	27211	27211	644	9	574	9	Y	522	609	1	85
10	0	26799	-0-	26799	54010	29005	2	596	9	Y	542	431	1	192
11	0	25259	-0-	25259	79269	26637	2	611	9	Y	555	619	1	124
						26203	2							
						24648	2							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
KLAUS WELL #: 1H RRCID -> 286936 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12902 - 18992															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
06	31620 X	28465	-0-	-3155	-0-	15	1	28076	2	Y	340	375	1	3 8	161
07	31000 X	28300	-0-	-2700	-0-	374	9	27943	2	Y	317	228	1	3 8	247
08	29605 X	29403	-0-	-202	-0-	349	9	29092	2	Y	283	413	1	4 8	113
09	0	27308	-0-	27308	27308	26979	2	329	9	Y	299	235	1	10 8	167
10	0	26179	-0-	26179	53487	25845	2	334	9	Y	304	232	1	4 8	235
11	0	25820	-0-	25820	79307	25448	2	372	9	Y	338	428	1	3 8	142
LESSARD WELL #: 1H RRCID -> 287220 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12390 - 18811															
06	58557 X	58557	-0-	-0-	-0-	2027	1	54582	2	Y	1771	1775	1	3 8	466
07	59524 X	59524	-0-	-0-	-0-	1948	9	55421	2	Y	1793	1868	1	6 8	385
08	60592 X	60592	-0-	-0-	-0-	2131	1	56165	2	Y	1825	1784	1	4 8	422
09	0	61241	-0-	61241	61241	1972	9	55681	2	Y	1682	1684	1	16 8	404
10	0	14854	-0-	14854	76095	2419	1	13475	2	Y	422	670	1	21 8	135
11	0	-0-	-0-	-0-	76095	2008	9			Y	-0-				135
						3710	1								
						1850	9								
						915	1								
						464	9								
BURNS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 287417 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12732 - 21403															
06	134100 X	120007	-0-	-14093	-0-	1228	1	115123	2	N	3324	3045	1	4 8	554
07	133083 X	120922	-0-	-12161	-0-	3656	9	116004	2	N	3336	3544	1	4 8	342
08	132215 X	115893	-0-	-16322	-0-	1248	1	111083	2	N	3253	3179	1	5 8	411
09	0	109686	-0-	109686	109686	3670	9	105414	2	N	2849	2990	1	14 8	256
10	0	110970	-0-	110970	220656	1232	1	106209	2	N	3209	3158	1	6 8	301
11	0	104546	-0-	104546	325202	3578	9	100808	2	N	2627	2659	1	5 8	264
						1138	1								
						3134	9								
						1231	1								
						3530	9								
						848	1								
						2890	9								
CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287598 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13520 - 21291															
06	52860 X	47976	-0-	-4884	-0-	1839	1	45127	2	Y	918	960	1	7 8	337
07	52235 X	48199	-0-	-4036	-0-	1010	9	45196	2	Y	892	730	1	4 8	495
08	53227 X	44847	-0-	-8380	-0-	2022	1	41825	2	Y	877	1098	1	3 8	271
09	0	41592	-0-	41592	41592	981	9	38665	2	Y	844	735	1	1 8	379
10	0	40615	-0-	40615	82207	2057	1	37804	2	Y	838	943	1	4 8	270
11	0	39273	-0-	39273	121480	965	9	36699	2	Y	796	804	1	7 8	255
						1999	1								
						928	9								
						1889	1								
						922	9								
						1698	1								
						876	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
BURNS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 287712 COMPL. DATE 03/24/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12826 - 20597														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
06	132780 X	115078	-0-	-17702	-0-			1202	1	112505	2	N	1246	267
								1371	9					
07	134013 X	120729	-0-	-13284	-0-			1263	1	118173	2	N	1175	342
								1293	9					
08	133300 X	117114	-0-	-16186	-0-			1266	1	114572	2	N	1160	362
								1276	9					
09	0	110570	-0-	110570	110570			1182	1	108187	2	N	1092	334
								1201	9					
10	0	111675	-0-	111675	222245			1273	1	109170	2	N	1120	336
								1232	9					
11	0	106293	-0-	106293	328538			874	1	104224	2	N	1086	287
								1195	9					

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287810 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655														
06	52340 X	52340	-0-	-0-	-0-			1982	1	48975	2	Y	1257	395
								1383	9					
07	54807 X	54807	-0-	-0-	-0-			2266	1	51163	2	Y	1253	315
								1378	9					
08	53568 X	51893	-0-	-1675	-0-			2343	1	48175	2	Y	1250	398
								1375	9					
09	0	48498	-0-	48498	48498			2294	1	44892	2	Y	1193	240
								1312	9					
10	0	48312	-0-	48312	96810			2206	1	44798	2	Y	1189	269
								1308	9					
11	0	47013	-0-	47013	143823			1992	1	43776	2	Y	1132	578
								1245	9					

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078														
06	57750 X	54150	-0-	-3600	-0-			1926	1	51628	2	Y	542	246
								596	9					
07	59675 X	52995	-0-	-6680	-0-			1956	1	50458	2	Y	528	221
								581	9					
08	58342 X	37920	-0-	-20422	-0-			1596	1	35849	2	Y	432	184
								475	9					
09	0	716	-0-	716	716			150	1	560	2	Y	5	139
								6	9					
10	0	40	-0-	40	756			8	1	30	2	Y	2	69
								2	9					
11	0	-0-	-0-	-0-	756						Y	-0-		69

JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787														
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-			351	1	355	2	N	40	14
								44	9					
07	837 N	166	-0-	-671	-0-			59	1	50	2	N	52	45
								57	9					
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-			734	1	571	2	N	84	41
								92	9					
09	0	931	-0-	931	931			451	1	339	2	N	128	37
								141	9					
10	0	1002	-0-	1002	1933			457	1	354	2	N	174	125
								191	9					
11	0	647	-0-	647	2580			294	1	237	2	N	105	143
								116	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	27360 X	25413	-0-	-1947	-0-	593 748 9	1 24072 2	Y		680	762 1	9 8		270
07	28272 X	25004	-0-	-3268	-0-	603 728 9	1 23673 2	Y		662	453 1	6 8		473
08	37634 X	23586	-0-	-14048	-0-	595 735 9	1 22256 2	Y		668	829 1	5 8		307
09	0	22814	-0-	22814	22814	611 697 9	1 21506 2	Y		634	714 1	3 8		224
10	0	21077	-0-	21077	43891	601 717 9	1 19759 2	Y		652	565 1	7 8		304
11	0	20059	-0-	20059	63950	949 672 9	1 18438 2	Y		611	644 1	12 8		259
BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359														
06	31440 X	25977	-0-	-5463	-0-	23762 882 9	2 2215 9	N		2014	1991 1	4 8		306
07	32426 X	25782	-0-	-6644	-0-	23631 852 9	2 2151 9	N		1955	2122 1	2 8		137
08	30876 X	24008	-0-	-6868	-0-	21943 975 9	2 2065 9	N		1877	1828 1	2 8		184
09	0	23157	-0-	23157	23157	21158 888 9	2 1999 9	N		1817	1845 1	1 8		155
10	0	23689	-0-	23689	46846	21801 829 9	2 1888 9	N		1716	1659 1	3 8		209
11	0	20719	-0-	20719	67565	18784 301 9	2 1935 9	N		1759	1561 1	5 8		402
FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611														
06	42000 X	38785	-0-	-3215	-0-	799 882 9	1 37104 2	Y		802	572 1	5 8		473
07	43400 X	40906	-0-	-2494	-0-	852 975 9	1 39079 2	Y		886	1034 1	5 8		320
08	43400 X	39616	-0-	-3784	-0-	858 888 9	1 37870 2	Y		807	857 1	4 8		266
09	0	34091	-0-	34091	34091	814 796 9	1 32481 2	Y		724	801 1	2 8		187
10	0	35028	-0-	35028	69119	863 829 9	1 33336 2	Y		754	556 1	4 8		381
11	0	14354	-0-	14354	83473	633 301 9	1 13420 2	Y		274	477 1	5 8		173
HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190														
06	77490 X	55652	-0-	-21838	-0-	598 2098 9	1 52956 2	N		1907	1667 1	2 8		534
07	76964 X	76964	-0-	-0-	-0-	701 3299 9	1 72964 2	N		2999	3192 1	7 8		334
08	77955 X	77955	-0-	-0-	-0-	837 2952 9	1 74166 2	N		2684	2606 1	8 8		404
09	0	20817	-0-	20817	20817	258 792 9	1 19767 2	N		720	1076 1	6 8		42
10	0	217	-0-	217	21034	217 1	N			-0-				42
11	0	161	-0-	161	21195	161 1	N			-0-				42
HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 9442 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	55170 X	39222	-0-	-15948	-0-		1580 722 9	1	36920	2	Y	656	546	1	3 8	301
07	53537 X	39352	-0-	-14185	-0-		1736 675 9	1	36941	2	Y	614	725	1	3 8	187
08	53103 X	36553	-0-	-16550	-0-		1762 670 9	1	34121	2	Y	609	516	1	3 8	277
09	0	33647	-0-	33647	33647		1701 642 9	1	31304	2	Y	584	529	1	1 8	331
10	0	32698	-0-	32698	66345		1609 606 9	1	30483	2	Y	551	704	1	4 8	174
11	0	28263	-0-	28263	94608		1319 538 9	1	26406	2	Y	489	399	1	5 8	259
BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651																
06	311910 X	234948	-0-	-76962	-0-		234944	2	4	9	Y	4	4	8		-0-
07	321253 X	247308	-0-	-73945	-0-		247294	2	14	9	Y	13	13	8		-0-
08	312728 X	231516	-0-	-81212	-0-		231506	2	10	9	Y	9	9	8		-0-
09	0	207838	-0-	207838	207838		207813	2	25	9	Y	23	23	8		-0-
10	0	200625	-0-	200625	408463		200614	2	11	9	Y	10	10	8		-0-
11	0	183151	-0-	183151	591614		183144	2	7	9	Y	6	6	8		-0-
IKESTER WELL #: 1H RRCID -> 290867 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14417 - 20343																
06	199410 X	152673	-0-	-46737	-0-		152669	2	4	9	Y	4	4	8		-0-
07	174468 X	148198	-0-	-26270	-0-		148192	2	6	9	Y	5	5	8		-0-
08	174468 X	141329	-0-	-33139	-0-		141323	2	6	9	Y	5	5	8		-0-
09	0	130791	-0-	130791	130791		130774	2	17	9	Y	15	15	8		-0-
10	0	129145	-0-	129145	259936		129137	2	8	9	Y	7	7	8		-0-
11	0	119126	-0-	119126	379062		119122	2	4	9	Y	4	4	8		-0-
MAASS WELL #: 1H RRCID -> 291422 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 14437 PERF.14437 - 22344																
06	169770 X	103947	-0-	-65823	-0-		103944	2	3	9	N	3	3	8		-0-
07	153822 X	100635	-0-	-53187	-0-		100628	2	7	9	N	6	6	8		-0-
08	131161 X	94691	-0-	-36470	-0-		94685	2	6	9	N	5	5	8		-0-
09	0	85769	-0-	85769	85769		85754	2	15	9	N	14	14	8		-0-
10	0	82939	-0-	82939	168708		82932	2	7	9	N	6	6	8		-0-
11	0	75683	-0-	75683	244391		75680	2	3	9	N	3	3	8		-0-
DAHMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291534 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13489 PERF.12961 - 20467																
06	407430 X	221903	-0-	-185527	-0-		221894	2	9	9	N	8	8	8		-0-
07	337404 X	206641	-0-	-130763	-0-		206631	2	10	9	N	9	9	8		-0-
08	256153 X	191313	-0-	-64840	-0-		191305	2	8	9	N	7	7	8		-0-
09	0	174018	-0-	174018	174018		173996	2	22	9	N	20	20	8		-0-
10	0	165052	-0-	165052	339070		165043	2	9	9	N	8	8	8		-0-
11	0	152761	-0-	152761	491831		152755	2	6	9	N	5	5	8		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
MILLSAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292002 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13577 - 21078															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	271080 X	112210	-0-	-158870	-0-	685	1	110418	2	Y	1006	951	1	2 8	789
07	280116 X	168360	-0-	-111756	-0-	1107	9	165833	2	Y	1459	1840	1	3 8	405
08	280116 X	153265	-0-	-126851	-0-	922	1	150983	2	Y	1448	1533	1		320
09	0	135158	-0-	135158	135158	1605	9	133122	2	Y	1375	1361	1		334
10	0	124175	-0-	124175	259333	689	1	122197	2	Y	1308	1268	1		374
11	0	118625	-0-	118625	377958	1593	9	116748	2	Y	1213	1221	1		366
						523	1								
						1513	9								
						539	1								
						1439	9								
						543	1								
						1334	9								
WILLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292092 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13831 - 22381															
06	261660 X	180751	-0-	-80909	-0-	1069	1	176900	2	Y	2529	2248	1	72 8	877
07	253673 X	162607	-0-	-91066	-0-	2782	9	159236	2	Y	2256	2534	1	30 8	569
08	253673 X	147124	-0-	-106549	-0-	889	1	144168	2	Y	2084	2399	1	15 8	239
09	0	130567	-0-	130567	130567	2482	9	127952	2	Y	1926	1744	1	9 8	412
10	0	128544	-0-	128544	259111	664	1	125887	2	Y	1906	1765	1	27 8	526
11	0	111941	-0-	111941	371052	2292	9	109565	2	Y	1689	1964	1	33 8	218
						496	1								
						2119	9								
						560	1								
						2097	9								
						518	1								
						1858	9								
SCHULTZ WELL #: 1H RRCID -> 292105 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 14085 PERF.13750 - 24461															
06	763500 X	295939	-0-	-467561	-0-	295930	2	9 9	N		8	8 8			-0-
07	527279 X	273513	-0-	-253766	-0-	273501	2	12 9	N		11	11 8			-0-
08	434744 X	250288	-0-	-184456	-0-	250276	2	12 9	N		11	11 8			-0-
09	0	221388	-0-	221388	221388	221358	2	30 9	N		27	27 8			-0-
10	0	206587	-0-	206587	427975	206573	2	14 9	N		13	13 8			-0-
11	0	192493	-0-	192493	620468	192485	2	8 9	N		7	7 8			-0-
WALLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292347 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13378 PERF.14112 - 20701															
*12	0	78209	-0-	78209	78209	505	1	68795	2	Y	8099	7207	1	60 8	832
*01	0	201570	-0-	201570	279779	8909	9	179845	2	Y	18916	18769	1	63 8	916
*02	407169 X	127390	-0-	-279779	-0-	917	1	114417	2	Y	11087	11326	1	44 8	633
*03	222580 X	112322	-0-	-110258	-0-	20808	9	100187	2	Y	9343	9468	1	9 8	499
*04	215400 X	95982	-0-	-119418	-0-	777	1	85324	2	Y	8096	7966	1	40 8	589
*05	0 W	85254	-0-	85254	85254	12196	9	8906	9		7469	7737	1	5 8	316
*06	215400 X	73787	-0-	-141613	-0-	832	1	75212	2	Y	6284	6203	1	5 8	392
*07	141050 X	67487	-0-	-73563	-0-	1026	4	65455	2	Y	6284	6203	1	5 8	392
*08	112313 X	62452	-0-	-49861	-0-	890	1	6912	9		5809	5958	1	4 8	239
*09	95970 X	57760	-0-	-38210	-0-	862	4	58269	2	Y	5324	5236	1	3 8	324
*10	85250 X	60453	-0-	-24797	-0-	926	1	53955	2	Y	5324	5236	1	3 8	324
*11	73800 X	59017	-0-	-14783	-0-	900	4	5856	9		4952	4840	1	3 8	433
						543	4	49668	2	Y	4870	4931	1	12 8	360
						877	1	51782	2	Y	4870	4931	1	12 8	360
						1140	1	5357	9		4246	3936	1	9 8	661
						1688	4	49610	2	Y	4246	3936	1	9 8	661
						2264	1	4671	9						
						377	4								
						2335	1								
						310	4								
						2595	1								
						719	4								
						2716	1								
						2020	4								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
ELLINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292353 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14060 - 21736															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	0	45899	-0-	45899	45899	357 1	42053 2	3489 9		Y	3172	2513 0	79 8		580
*01	0	179632	-0-	179632	225531	864 1	166096 2	12672 9		Y	11520	11262 1	208 8		630
*02	358936 X	133405	-0-	-225531	-0-	845 1	123713 2	8847 9		Y	8043	8222 1	58 8		393
*03	195486 X	115703	-0-	-79783	-0-	871 1	105405 2	1098 4	8329 9	Y	7572	7477 1	29 8		459
*04	189180 X	102716	-0-	-86464	-0-	972 1	93422 2	967 4	7355 9	Y	6686	6444 1	33 8		668
*05	195486 X	93278	-0-	-102208	-0-	1035 1	84437 2	1038 4	6768 9	Y	6153	6485 1	10 8		326
*06	189180 X	82394	-0-	-106786	-0-	992 1	74743 2	636 4	6023 9	Y	5475	5279 1	16 8		506
*07	147684 X	77990	-0-	-69694	-0-	1313 1	68911 2	2003 4	5763 9	Y	5239	5280 1	8 8		457
*08	115692 X	72121	-0-	-43571	-0-	2686 1	63631 2	455 4	5349 9	Y	4863	5106 1	6 8		208
*09	102720 X	65883	-0-	-36837	-0-	2737 1	57829 2	370 4	4947 9	Y	4497	4473 1	2 8		230
*10	93279 X	72984	-0-	-20295	-0-	3175 1	64272 2	854 4	4683 9	Y	4257	4159 1	14 8		314
*11	82380 X	65754	-0-	-16626	-0-	3047 1	56200 2	2263 4	4244 9	Y	3858	3590 1	21 8		561

WAULS LEGION				WELL #:	1H	RRCID -> 292590	COMPL. DATE 01/06/2023	TOTAL	DEPTH 14388	PERF.13651	- 21481				
06	444120 X	369518	-0-	-74602	-0-	369504	2	14 9	N	13	13 8				-0-
07	458924 X	304631	-0-	-154293	-0-	304613	2	18 9	N	16	16 8				-0-
08	458924 X	247789	-0-	-211135	-0-	247776	2	13 9	N	12	12 8				-0-
09	0	200432	-0-	200432	200432	200404	2	28 9	N	25	25 8				-0-
10	0	174846	-0-	174846	375278	174836	2	10 9	N	9	9 8				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SOUTH GAY HILL FARMS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 292831	COMPL. DATE 10/15/2022	TOTAL	DEPTH 14421	PERF.14360	- 21996				
06	435900 X	264844	-0-	-171056	-0-	264836	2	8 9	N	7	7 8				-0-
07	450430 X	221539	-0-	-228891	-0-	221528	2	11 9	N	10	10 8				-0-
08	450430 X	185838	-0-	-264592	-0-	185830	2	8 9	N	7	7 8				-0-
09	0	156135	-0-	156135	156135	156115	2	20 9	N	18	18 8				-0-
10	363289 X	137674	-0-	-225615	-0-	137663	2	11 9	N	10	10 8				-0-
11	0	122629	-0-	122629	122629	122625	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				
06	340170 X	300788	-0-	-39382	-0-	300768	2	20 9	N	18	18 8				-0-
07	351509 X	241601	-0-	-109908	-0-	241583	2	18 9	N	16	16 8				-0-
08	351509 X	202823	-0-	-148686	-0-	202811	2	12 9	N	11	11 8				-0-
09	0	170178	-0-	170178	170178	170149	2	29 9	N	26	26 8				-0-
10	0	134312	-0-	134312	304490	134300	2	12 9	N	11	11 8				-0-
11	0	129928	-0-	129928	434418	129922	2	6 9	N	5	5 8				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
GUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293243 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13545 - 19996														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	217415	-0-	217415	394460	811	1	206761	2	Y	8948	8733	1	754
						9843	9							
07	591343 X	196883	-0-	-394460	-0-	938	1	187559	2	Y	7624	7391	1	981
						8386	9							
08	172503 X	172503	-0-	-0-	-0-	974	1	164175	2	Y	6685	6916	1	749
						7354	9							
09	162840 X	143942	-0-	-18898	-0-	922	1	136796	2	Y	5658	6187	1	220
						6224	9							
10	0	126249	-0-	126249	126249	877	1	119885	2	Y	4988	4324	1	883
						5487	9							
11	0	115925	-0-	115925	242174	877	1	110277	2	Y	4337	4610	1	610
						4771	9							
ACACIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293381 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13250 - 19665														
*04	0	8022	-0-	8022	8022	29	1	7517	2	Y	433	54	8	379
						476	9							
*05	0	205292	-0-	205292	213314	811	1	194236	2	Y	9314	8890	1	725
						10245	9							
*06	397896 X	184582	-0-	-213314	-0-	843	1	175884	2	Y	7141	7248	1	562
						7855	9							
*07	230950 X	132102	-0-	-98848	-0-	794	1	125312	2	Y	5451	5272	1	710
						5996	9							
*08	230950 X	108714	-0-	-122236	-0-	782	1	103166	2	Y	4333	4678	1	345
						4766	9							
*09	223500 X	89190	-0-	-134310	-0-	737	1	84110	2	Y	3948	4043	1	244
						4343	9							
*10	230950 X	84597	-0-	-146353	-0-	723	1	79878	2	Y	3633	3164	1	686
						3996	9							
*11	223500 X	74164	-0-	-149336	-0-	725	1	70116	2	Y	3021	3216	1	455
						3323	9							
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287														
RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2022 - WELL PLUGGED 12/6/22														
MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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																
JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAT WELL #: 1 RRCID -> 128710 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084																
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2022																

NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927																
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					20
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					20
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					20
09	0	32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					20
10	0	36	-0-	36	68	36	2			N	-0-					20
11	0	35	-0-	35	103	35	2			N	-0-					20

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678																
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					179
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	151	1			28
08	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					28
09	0	40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					28
10	0	22	-0-	22	62	22	2			N	-0-					28
11	0	62	-0-	62	124	62	2			N	-0-					28

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289																
06	1350 N	589	-0-	-761	-0-	565	2	24	9	N	22					87
07	1457 N	1312	-0-	-145	-0-	1268	2	44	9	N	40					127
08	1023 N	867	-0-	-156	-0-	843	2	24	9	N	22					149
09	0	992	-0-	992	992	979	2	13	9	N	12	24	1			137
10	0	1627	-0-	1627	2619	1596	2	31	9	N	28	1	8			164
11	0	887	-0-	887	3506	848	2	39	9	N	35					199

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651																
06	1890 N	204	-0-	-1686	-0-	204	2			N	-0-					49
07	1953 N	1030	-0-	-923	-0-	993	2	37	9	N	34					83
08	3100 N	3540	-0-	440	440	3420	2	120	9	N	109	173	1		1 8	18
09	0	2458	-0-	2458	2898	2384	2	74	9	N	67		1	8		84
10	0	2300	-0-	2300	5198	2232	2	68	9	N	62		1	8		145
11	0	2064	-0-	2064	7262	2001	2	63	9	N	57		2	8		200

KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030																
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	488	2	58	9	N	53					130
07	589 N	570	-0-	-19	-0-	496	2	74	9	N	67	165	1			32
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	549	2	75	9	N	68					100
09	0	594	-0-	594	594	537	2	57	9	N	52					152
10	0	608	-0-	608	1202	551	2	57	9	N	52	176	1			28
11	0	584	-0-	584	1786	527	2	57	9	N	52					80

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE								
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																				
LCRA/COA UNIT 6												WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	2	68	9	N	62								115
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	1572	2	57	9	N	52								167
08	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	-0-	2182	2	90	9	N	82	179	1						70
09	0	1627	-0-	-0-	1627	1627	1577	2	50	9	N	45								115
10	0	1471	-0-	-0-	1471	3098	1469	2	2	9	N	2								117
11	0	2175	-0-	-0-	2175	5273	2042	2	133	9	N	121	1	8						237
LCRA/COA UNIT 4												WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753								
06	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	-0-	5496	2	263	9	N	239	175	1			1	8		155
07	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	-0-	5227	2	207	9	N	188	184	1						159
08	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	-0-	5695	2	241	9	N	219	168	1						210
09	0	5392	-0-	-0-	5392	5392	5139	2	253	9	N	230	362	1						78
10	0	5431	-0-	-0-	5431	10823	5231	2	200	9	N	182	167	1			1	8		92
11	0	5187	-0-	-0-	5187	16010	4954	2	233	9	N	212	182	1						122
HELWEG UNIT												WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954								
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	1925	2	83	9	N	75	178	1			6	8		48
07	3100 N	3360	-0-	-0-	260	260	3252	2	108	9	N	98	1	8						145
08	2052 N	1792	-0-	-0-	-260	-0-	1722	2	70	9	N	64	174	1						35
09	0	1593	-0-	-0-	1593	1593	1540	2	53	9	N	48								83
10	0	1609	-0-	-0-	1609	3202	1548	2	61	9	N	55	1	8						137
11	0	400	-0-	-0-	400	3602	375	2	25	9	N	23								160
JASPER UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101								
06	1050 N	490	-0-	-0-	-560	-0-	490	2			N	-0-								30
07	744 N	454	-0-	-0-	-290	-0-	454	2			N	-0-								30
08	682 N	400	-0-	-0-	-282	-0-	400	2			N	-0-								30
09	0	415	-0-	-0-	415	415	415	2			N	-0-								30
10	0	432	-0-	-0-	432	847	432	2			N	-0-								30
11	0	340	-0-	-0-	340	1187	340	2			N	-0-								30
LIEBSCHER UNIT												WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830								
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-								67
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-								67
08	62 N	42	-0-	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-								67
09	0	62	-0-	-0-	62	62	62	2			N	-0-								67
10	0	85	-0-	-0-	85	147	85	2			N	-0-								67
11	0	104	-0-	-0-	104	251	104	2			N	-0-								67
STRANGE UNIT												WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422								
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																
CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	162 55	1 9	1411	2	N	50	2 8				197
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	167 1	1 9	1069	2	N	1	173 1				25
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	167 1	1 9	863	2	N	30	2 8				53
09	0	1441	-0-	1441	1441	162 33	1 9	1209	2	N	64					117
10	0	1691	-0-	1691	3132	167 70	1 9	1454	2	N	64	2 8				179
11	0	1744	-0-	1744	4876	162 142	1 9	1440	2	N	129	179 1	2 8			127
GAIL				WELL #: 1	RRCID -> 173255	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SANDY				WELL #: 1	RRCID -> 174911	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136						
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	0	91	-0-	91	91	91	2			N	-0-					-0-
10	0	69	-0-	69	160	69	2			N	-0-					-0-
11	0	94	-0-	94	254	94	2			N	-0-					-0-
KOENIG				WELL #: 1RE	RRCID -> 178016	COMPL. DATE 02/14/2000				TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098						
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	415	2	28 9		N	25					57
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	244	2	9 9		N	8					65
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	201	2	9 9		N	8					73
09	0	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					73
10	0	514	-0-	514	534	477	2	37 9		N	34					107
11	0	306	-0-	306	840	298	2	8 9		N	7					114
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. FUCHS				307235 WELL #: 1	RRCID -> 149748	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186						
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					77
07	14 N	3	-0-	-11	-0-					N	-0-					77
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	2	42	2	N	-0-					77
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	30					107
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5					112
SKRIVANEK				WELL #: 1H	RRCID -> 233458	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010						
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1330	2	325 9		N	295	167 1				243
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1226	2	275 9		N	250	335 1				158
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1223	2	260 9		N	236	177 1				217
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1467	2	438 9		N	398	346 1				269
10	0	1917	-0-	1917	1917	1533	2	384 9		N	349	350 1				268
11	0	1836	-0-	1836	3753	1516	2	320 9		N	291	340 1				219

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990												
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-	50
07	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-	50
08	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	3			N	-0-	50
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-	50
10	0	326	-0-	326	326	326	3			N	-0-	50
11	0	165	-0-	165	491	165	3			N	-0-	50
FROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383												
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-	1
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	1
10	0	15	-0-	15	15	15	3			N	-0-	1
11	0	20	-0-	20	35	20	3			N	-0-	1
HIBBARD ENERGY, LP 383757 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534												
SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1												
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	517	2	20	9	N	18	47
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	242	2	24	9	N	22	69
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	279	2	28	9	N	25	94
09	0	428	-0-	428	428	400	2	28	9	N	25	119
10	0	417	-0-	417	845	392	2	25	9	N	23	142
11	0	348	-0-	348	1193	337	2	11	9	N	10	152
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339												
LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1												
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-	18
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-	18
08	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-	18
09	420 N	326	-0-	-94	-0-	326	2			N	-0-	18
10	0	385	-0-	385	385	385	2			N	-0-	18
*11	715 N	330	-0-	-385	-0-	330	2			N	-0-	18
PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457												
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	286	2	40	9	N	36	150
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	233	2	28	9	N	25	175
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	234	2	22	9	N	20	195
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	223	2	41	9	N	37	57
10	0	307	-0-	307	307	267	2	40	9	N	36	92
*11	392 N	85	-0-	-307	-0-	66	2	19	9	N	17	108
CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064												
06	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-	113
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-	113
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	113
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	113
10	0	108	-0-	108	108	108	2			N	-0-	113
*11	177 N	69	-0-	-108	-0-	69	2			N	-0-	113

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176															
BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	130	2	28	9	N	25	177	1		42
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	207	2	29	9	N	26	1	8		67
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	196	2	26	9	N	24				91
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	179	2	21	9	N	19				110
*10	0	214	-0-	214	214	189	2	25	9	N	23	1	8		132
*11	416 N	202	-0-	-214	-0-	179	2	23	9	N	21	1	8		152
HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF. 12014 - 16524															
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				120
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-				120
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-				120
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-				120
*10	0	347	-0-	347	347	347	2			N	-0-				120
*11	567 N	220	-0-	-347	-0-	220	2			N	-0-				120
LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800															
06	120 N	17	-0-	-103	-0-	8	2	9	9	N	8				195
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	174	2	15	9	N	14	156	1		53
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	154	2	22	9	N	20				73
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	66	2	13	9	N	12				85
*10	0	113	-0-	113	113	89	2	24	9	N	22				107
*11	251 N	138	-0-	-113	-0-	116	2	22	9	N	20				127
CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF. 10368 - 13754															
06	330 N	239	-0-	-91	-0-	200	2	39	9	N	35	2	8		167
07	372 N	235	-0-	-137	-0-	216	2	19	9	N	17	1	8		183
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	478	2	56	9	N	51	181	1	1 8	52
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	435	2	34	9	N	31				83
*10	0	715	-0-	715	715	645	2	70	9	N	64	5	8		142
*11	1389 N	674	-0-	-715	-0-	604	2	70	9	N	64	5	8		201
HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF. 11424 - 14915															
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-				60
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				60
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				60
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				60
*10	0	68	-0-	68	68	68	2			N	-0-				60
*11	117 N	49	-0-	-68	-0-	49	2			N	-0-				60
LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF. 11980 - 16260															
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-				146
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-				146
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-				146
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-				146
*10	0	346	-0-	346	346	345	2	1	9	N	1	1	8		146
*11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	1	1	8		146
REAGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 11104 - 15156															
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2	2	8		115
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	295	2	290	9	N	264	177	1	4 8	198
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	302	2	4	9	N	4	4	8		198
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	109	2	17	9	N	15	1	8		212
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1				213
*11	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				213

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC										//CONT.// 424176								
SCHAWA										WELL #: 1H		RRCID -> 155683		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152		
M	0	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
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09		390 N	226	-0-	-164	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10		0	222	-0-	222	-0-	222	222	2			N	-0-					-0-
*11		586 N	364	-0-	-222	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

BLUEBELL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 155855		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981		
06		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
08		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09		836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10		0	796	-0-	796	-0-	796	796	2			N	-0-					-0-
*11		1611 N	815	-0-	-796	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

HOLLE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 156241		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704		
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTE										WELL #: 1H		RRCID -> 156246		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780		
06		990 N	493	-0-	-497	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07		930 N	755	-0-	-175	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
08		952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10		0	1371	-0-	1371	-0-	1371	1371	2			N	-0-					-0-
*11		2675 N	1304	-0-	-1371	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

HUSEMANN UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 156380		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800		
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					27
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					27
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					27
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					27
10		0	326	-0-	326	-0-	326	326	2			N	-0-					27
*11		1256 N	930	-0-	-326	-0-	-0-	930	2			N	-0-					27

BLASINGAME OL										WELL #: 1H		RRCID -> 157047		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880		
06		480 N	376	-0-	-104	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07		498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09		530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10		0	507	-0-	507	-0-	507	507	2			N	-0-					-0-
*11		944 N	437	-0-	-507	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

HEIDEMANN UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 157913		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245		
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176													
CITY OF BRENHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2							-0-
07	1054 N	669	-0-	-385	-0-	669 2							-0-
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2							-0-
09	570 N	551	-0-	-19	-0-	551 2							-0-
10	0	623	-0-	623	623	623 2							-0-
*11	1794 N	1171	-0-	-623	-0-	1171 2							-0-
YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305													
06	510 X	126	-0-	-384	-0-	126 2							-0-
07	527 X	191	-0-	-336	-0-	191 2							-0-
08	527 X	488	-0-	-39	-0-	488 2							-0-
09	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 2							-0-
10	0	302	-0-	302	302	302 2							-0-
*11	575 N	273	-0-	-302	-0-	273 2							-0-
EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785													
06	4560 X	4036	-0-	-524	-0-	4035 2	1 9						-0-
07	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933 2							-0-
08	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4975 2	1 9						-0-
09	4050 X	3932	-0-	-118	-0-	3931 2	1 9						-0-
10	0	5583	-0-	5583	5583	601 1	4981 2						-0-
*11	11761 X	6178	-0-	-5583	-0-	581 1	5596 2						-0-
						1 9							
HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839													
06	870 N	76	-0-	-794	-0-	76 2							-0-
07	899 N	149	-0-	-750	-0-	149 2							-0-
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2							-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2							-0-
10	0	189	-0-	189	189	189 2							-0-
11	870 N	138	-0-	-732	-0-	138 2							-0-
BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859													
06	690 N	238	-0-	-452	-0-	238 2							-0-
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2							-0-
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2							-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2							-0-
10	0	479	-0-	479	479	479 2							-0-
*11	1235 N	756	-0-	-479	-0-	756 2							-0-
O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950													
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2							-0-
07	186 N	7	-0-	-179	-0-	7 2							-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2							-0-
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 2							-0-
10	0	198	-0-	198	198	198 2							-0-
*11	424 N	226	-0-	-198	-0-	226 2							-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176															
GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2700 X	1502	-0-	-1198	-0-	1502	2			N	-0-				-0-
07	2790 X	315	-0-	-2475	-0-	315	2			N	-0-				-0-
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-				-0-
09	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-				-0-
10	0	1290	-0-	1290	1290	1290	2			N	-0-				-0-
11	3120 X	411	-0-	-2709	-0-	411	2			N	-0-				-0-
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327															
06	3930 X	2411	-0-	-1519	-0-	2411	2			N	-0-				-0-
07	4061 X	3905	-0-	-156	-0-	3905	2			N	-0-				-0-
08	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5726	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5345	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	0	1875	-0-	1875	1875	1874	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*11	5092 X	3217	-0-	-1875	-0-	3216	2	1	9	N	1	1	8		-0-
VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400															
06	1530 N	1479	-0-	-51	-0-	1479	2			N	-0-				-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-				-0-
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-				-0-
09	1470 N	1423	-0-	-47	-0-	1423	2			N	-0-				-0-
10	0	2475	-0-	2475	2475	917	1	1558	2	N	-0-				-0-
*11	3000 N	2097	-0-	-903	-0-	887	1	1210	2	N	-0-				-0-
HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842															
06	1110 N	405	-0-	-705	-0-	405	2			N	-0-				-0-
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-				-0-
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-				-0-
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-				-0-
10	0	1219	-0-	1219	1219	1219	2			N	-0-				-0-
*11	2118 N	899	-0-	-1219	-0-	899	2			N	-0-				-0-
NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640															
06	1440 N	934	-0-	-506	-0-	934	2			N	-0-				-0-
07	1209 N	1019	-0-	-190	-0-	1019	2			N	-0-				-0-
08	1085 N	995	-0-	-90	-0-	995	2			N	-0-				-0-
09	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-				-0-
10	0	958	-0-	958	958	958	2			N	-0-				-0-
*11	2046 N	1088	-0-	-958	-0-	1088	2			N	-0-				-0-
BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550															
06	1590 N	1446	-0-	-144	-0-	1446	2			N	-0-				-0-
07	1581 N	1141	-0-	-440	-0-	1141	2			N	-0-				-0-
08	1581 N	1170	-0-	-411	-0-	1170	2			N	-0-				-0-
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-				-0-
10	0	1854	-0-	1854	1854	1854	2			N	-0-				-0-
*11	3000 N	1786	-0-	-1214	-0-	640	2			N	-0-				-0-
BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801															
06	420 N	222	-0-	-198	-0-	222	2			N	-0-				-0-
07	434 N	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-				-0-
08	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-				-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				-0-
10	0	211	-0-	211	211	211	2			N	-0-				-0-
*11	324 N	113	-0-	-211	-0-	113	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
*10	0	120	-0-	120	120	120	2		N	-0-			-0-
*11	201 N	81	-0-	-120	-0-	81	2		N	-0-			-0-
ELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL	DEPTH	15602	PERF.15442 - 19119	
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
08	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
*10	0	1221	-0-	1221	1221	1221	2		N	-0-			-0-
*11	1893 N	672	-0-	-1221	-0-	672	2		N	-0-			-0-
NEHRKORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173471	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL	DEPTH	16177	PERF.15675 - 21410	
06	3000 N	993	-0-	-2007	3846	993	2		N	-0-			-0-
07	4605 X	759	-0-	-3846	-0-	759	2		N	-0-			-0-
08	1488 X	895	-0-	-593	-0-	895	2		N	-0-			-0-
09	1440 X	1363	-0-	-77	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
*10	0	1098	-0-	1098	1098	1098	2		N	-0-			-0-
*11	2035 X	937	-0-	-1098	-0-	937	2		N	-0-			-0-
THELDICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173574	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL	DEPTH	15471	PERF.15397 - 19220	
06	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	2		N	-0-			41
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			41
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			41
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			41
*10	0	531	-0-	531	531	531	2		N	-0-			41
*11	1037 N	506	-0-	-531	-0-	506	2		N	-0-			41
SHUPAK UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	173777	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL	DEPTH	15611	PERF.17528 - 21066	
06	480 N	44	-0-	-436	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
*10	0	803	-0-	803	803	803	2		N	-0-			-0-
*11	1320 N	517	-0-	-803	-0-	517	2		N	-0-			-0-
HIRAM		WELL #:		1H	RRCID ->	176482	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL	DEPTH	15484	PERF.14636 - 19700	
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
07	713 N	272	-0-	-441	-0-	272	2		N	-0-			-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
09	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	2		N	-0-			-0-
*10	0	453	-0-	453	453	453	2		N	-0-			-0-
*11	895 N	442	-0-	-453	-0-	442	2		N	-0-			-0-
MUELLERSVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	192839	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.15256 - 19166	
06	570 N	282	-0-	-288	-0-	282	2		N	-0-			-0-
07	558 N	104	-0-	-454	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08	496 N	274	-0-	-222	-0-	274	2		N	-0-			-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
*10	0	225	-0-	225	225	225	2		N	-0-			-0-
11	0	68	-0-	68	293	68	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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3750 X	3242	-0-	-508	-0-	-508	3242	2			N	-0-				-0-
07	3875 X	2003	-0-	-1872	-0-	-1872	2002	2	1	9	N	-1	1	8		-0-
08	3689 X	2447	-0-	-1242	-0-	-1242	2447	2			N	-0-				-0-
09	3570 X	1872	-0-	-1698	-0-	-1698	1872	2			N	-0-				-0-
10	0	2127	-0-	2127	-0-	2127	2127	2			N	-0-				-0-
11	0	2288	-0-	2288	-0-	4415	2288	2			N	-0-				-0-
MIKESKA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203890 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170																
06	840 N	248	-0-	-592	-0-	-592	248	2			N	-0-				-0-
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-				-0-
08	1333 N	454	-0-	-879	-0-	-879	454	2			N	-0-				-0-
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-				-0-
10	0	1763	-0-	1763	-0-	1763	1763	2			N	-0-				-0-
11	0	1280	-0-	1280	-0-	3043	1280	2			N	-0-				-0-
EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300																
06	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	-0-	4045	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	3968 X	3349	-0-	-619	-0-	-619	3348	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	3968 X	3274	-0-	-694	-0-	-694	3273	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	4050 X	3438	-0-	-612	-0-	-612	3436	2	2	9	N	2	2	8		-0-
10	0	1544	-0-	1544	-0-	1544	601	1	942	2	N	1	1	8		-0-
11	0	7184	-0-	7184	-0-	8728	581	1	6602	2	N	1	1	8		-0-
							1	9								
ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400																
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	-2	91	2			N	-0-				-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				-0-
10	0	175	-0-	175	-0-	175	175	2			N	-0-				-0-
11	0	38	-0-	38	-0-	213	38	2			N	-0-				-0-
HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842																
06	360 N	252	-0-	-108	-0-	-108	252	2			N	-0-				-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-				-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-				-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-				-0-
10	0	319	-0-	319	-0-	319	319	2			N	-0-				-0-
11	0	339	-0-	339	-0-	658	339	2			N	-0-				-0-
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940																
06	480 N	283	-0-	-197	-0-	-197	283	2			N	-0-				-0-
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	846	2	2	9	N	-2	2	8		-0-
08	465 N	410	-0-	-55	-0-	-55	410	2			N	-0-				-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-				-0-
10	0	1078	-0-	1078	-0-	1078	1078	2			N	-0-				-0-
11	0	403	-0-	403	-0-	1481	403	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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2		N	-0-			-0-
10	0	119	-0-	119	-0-	119	2		N	-0-			-0-
11	0	277	-0-	277	-0-	396	2		N	-0-			-0-
BOHOT-DIVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280005 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 13240													
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	3			197
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	3			200
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	452	2	7 9	N	6	2 8		204
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1258	2	92 9	N	84	170 1	4 8	114
10	0	1402	-0-	1402	-0-	1302	2	100 9	N	91	11 8		194
11	0	1301	-0-	1301	-0-	2703	2	45 9	N	41	172 1	11 8	52
CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284249 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10680 - 13789													
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	458	2	64 9	N	58	2 1	2 8	177
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	725	2	47 9	N	43	176 1		44
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	889	2	28 9	N	25	1 8		68
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	686	2	58 9	N	53	1 8		120
10	0	697	-0-	697	-0-	639	2	58 9	N	53	3 8		170
11	0	825	-0-	825	-0-	1522	2	53 9	N	48	180 1	3 8	35
KNAPE #3 WELL #: 3RE RRCID -> 284623 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10165 - 14777													
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
10	0	187	-0-	187	-0-	187	2		N	-0-			-0-
11	0	176	-0-	176	-0-	363	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													
06	37770 X	10958	-0-	-26812	-0-	10958	2		N	-0-			-0-
07	39029 X	35017	-0-	-4012	-0-	35017	2		N	-0-			-0-
08	40517 X	40517	-0-	-0-	-0-	40517	2		N	-0-			-0-
09	41628 X	41628	-0-	-0-	-0-	41628	2		N	-0-			-0-
10	0	39417	-0-	39417	-0-	39417	2		N	-0-			-0-
11	0	24358	-0-	24358	-0-	63775	2		N	-0-			-0-
KOUATLI, AIMAN M. 476360													
FRANKIE WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			64
07	0	8	-0-	-0-	-0-	8	6 2	2 9	N	2			66
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	8			N	2			68
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	8			N	3			71
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	8			N	2			73
*11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			N	2			75

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
KOUATLI, AIDAN M. //CONT.// 476360														
RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LEEXUS OIL LLC 495350														
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984										TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519				
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	38	1	1616 2	N	51	1	8		291
07	1798 N	1698	-0-	-100	-0-	56	9	1617 2	N	36				327
08	1674 N	1568	-0-	-106	-0-	41	1	1497 2	N	30	1	8		356
09	1710 N	1621	-0-	-89	-0-	40	9	1524 2	N	49	182	1	1 8	222
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	38	1	1663 2	N	48				270
11	1530 N	1528	-0-	-2	-0-	33	9	1462 2	N	20				290
						43	1							
						54	9							
						47	1							
						53	9							
						44	1							
						22	9							

STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984										TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44				184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28	60	1		152
10	14B2 EXT	1238	-0-	1238	1238	6	1	185 2	N	952	543	1		561
11	14B2 EXT	1341	-0-	1341	2579	1047	9	141 2	N	1086	569	1		1078
						5	1							
						1195	9							

DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308				
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	5	1	198 2	N	25				59
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	28	9	79 2	N	-0-				59
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	2	1	69 2	N	5				64
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	6	9	176 2	N	11				75
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	164 2	N	-0-				75
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	9	237 2	N	-0-				75
						4	1							
						7	1							

RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770				
06	14B DENY	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350														
HEATHER WELL #: 1HR RRCID -> 145058 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074														
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	* EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455						N	625	569 1	408
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455						N	960	562 1	806
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455						N	916	1300 1	422
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455						N	1019	1003 1	438
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455						N	587	749 1	276
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455						N	448	379 1	345
CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 160844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458														
06	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	84						N	NO RPT		52
07	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	84						N	NO RPT		52
08	0	NO RPT	-0-	-0-	84						N	NO RPT		52
09	0	NO RPT	-0-	-0-	84						N	NO RPT		52
10	0	-0-	-0-	-0-	84						N	-0-		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2022														
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370														
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-			25
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-			25
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	1			26
						1	9							
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-			26
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-			26
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-			26
RAMSEY-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 172172 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994														
06	360 N	3	-0-	-357	-0-	3	2			N	-0-			95
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	N	-0-			95
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	N	35	65 1		65
						39	9							
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-			65
10	403 N	153	-0-	-250	-0-	8	1	145	2	N	-0-			65
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	169 1		32
WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079														
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-			69
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			69
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			69
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			69
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			69
11	0	47	-0-	47	-0-	1	1	46	2	N	-0-			69

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350												
SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578												
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
06	1020 N	779	-0-	-241	-0-	18	1	761	2	Y	-0-	63
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	63
08	868 N	9	-0-	-859	-0-	9	2			Y	-0-	63
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
*10	0 W	694	-0-	694	694	20	1	674	2	Y	-0-	63
*11	0 W	1068	-0-	1068	1762	32	1	1036	2	Y	-0-	63
STOUT, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 197863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912												
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 11699 - 16094												
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-	109
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-	109
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	9	N	1	110
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-	110
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-	110
11	0	22	-0-	22	22	1	1	21	2	N	-0-	110
PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10184 - 10286												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654												
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	2	1	97	2	N	-0-	102
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	3	1	96	2	N	-0-	102
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	3	1	91	2	N	-0-	102
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	N	-0-	102
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	N	-0-	102
11	0	127	-0-	127	127	4	1	123	2	N	-0-	102
BERNICE WELL #: 1 RRCID -> 284738 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10000 - 10854												
06	840 N	334	-0-	-506	-0-	3	1	331	2	N	-0-	61
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	61
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	61
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
*10	0 W	3796	-0-	3796	3796	93	1	3261	2	N	402	99
						442	9					
*11	0 W	3533	-0-	3533	7329	64	1	3294	2	N	159	77
						175	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544														
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081														
06	480 N	211	-0-	-269	-0-	204	2	7 9	N	6			64	
07	527 N	127	-0-	-400	-0-	123	2	4 9	N	4			68	
08	496 N	98	-0-	-398	-0-	98	2		N	-0-			68	
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1 9	N	1			69	
10	0	629	-0-	629	-0-	623	2	6 9	N	5			74	
11	0	603	-0-	603	-0-	1232	2	10 9	N	9			83	
LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250														
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3197	2	45 9	N	41			144	
07	2666 X	2104	-0-	-562	-0-	2078	2	26 9	N	24			168	
08	2666 X	2469	-0-	-197	-0-	2445	2	24 9	N	22			190	
09	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3271	2	39 9	N	35	179 1		46	
10	0	1700	-0-	1700	-0-	1676	2	24 9	N	22			68	
11	0	2889	-0-	2889	-0-	4589	2	53 9	N	48			116	
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587														
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	722	2	14 9	N	13			212	
07	2325 N	2116	-0-	-209	-0-	2107	2	9 9	N	8			220	
08	3100 N	3129	-0-	29	-0-	3089	2	40 9	N	36	187 1		69	
09	3000 N	3221	-0-	221	-0-	3173	2	48 9	N	44			113	
10	0	2477	-0-	2477	-0-	2452	2	25 9	N	23			136	
11	0	1970	-0-	1970	-0-	4697	2	46 9	N	42			178	
NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772														
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	617	2	39 9	N	35			143	
07	744 N	679	-0-	-65	-0-	638	2	41 9	N	37	1 8		179	
08	589 N	561	-0-	-28	-0-	543	2	18 9	N	16			195	
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	842	2	63 9	N	57			252	
10	0	466	-0-	466	-0-	448	2	18 9	N	16	185 1		83	
11	0	17	-0-	17	-0-	483	2		N	-0-			83	
FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134														
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-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	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														
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1178	2	19 9	N	17			72	
07	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	1161	2	12 9	N	11			83	
08	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	1240	2	20 9	N	18			101	
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1277	2	20 9	N	18			119	
10	0	1274	-0-	1274	-0-	1252	2	22 9	N	20			139	
11	0	803	-0-	803	-0-	2077	2	14 9	N	13			152	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266															
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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															
06	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2				N	-0-			80
07	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2780	2	36	9		N	33			113
08	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5191	2	81	9		N	74	1	8	186
09	4980 X	2535	-0-	-2445	-0-	2535	2				N	-0-			186
10	0	4448	-0-	4448	4448	4406	2	42	9		N	38			224
11	0	3031	-0-	3031	7479	3029	2	2	9		N	2	193	1	33
HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345															
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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															
06	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	270	1	4071	2		N	34			94
						37	9								
07	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	279	1	4036	2		N	31			125
						34	9								
08	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	264	1	3703	2		N	25			150
						28	9								
09	3570 X	3422	-0-	-148	-0-	207	1	3165	2		N	45			195
						50	9								
10	0	3516	-0-	3516	3516	270	1	3204	2		N	38	190	1	43
						42	9								
11	0	3385	-0-	3385	6901	270	1	3080	2		N	32			75
						35	9								
JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147															
06	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	1289	2	24	9		N	22			74
07	1395 N	1236	-0-	-159	-0-	1221	2	15	9		N	14			88
08	1457 N	1295	-0-	-162	-0-	1280	2	15	9		N	14			102
09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1356	2	22	9		N	20			122
10	0	1334	-0-	1334	1334	1304	2	30	9		N	27			149
11	0	1311	-0-	1311	2645	1276	2	35	9		N	32			181

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2			N	128
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	128
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2			N	128
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2			N	128
10	0		293	-0-	293	293	-0-	293	2			N	128
11	0		285	-0-	285	578	-0-	274	2	11	9	N	138
KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF. 11106 - 13075													
06	1080	N	991	-0-	-89	-0-	-0-	959	2	32	9	N	140
07	1116	N	454	-0-	-662	-0-	-0-	451	2	3	9	N	143
08	1023	N	760	-0-	-263	-0-	-0-	736	2	24	9	N	164
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2	23	9	N	184
10	0		1094	-0-	1094	1094	-0-	1065	2	29	9	N	210
11	0		1056	-0-	1056	2150	-0-	1034	2	22	9	N	44
TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767													
06	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	-0-	2740	2	32	9	N	165
07	3100	N	3182	-0-	82	82	-0-	3134	2	48	9	N	207
08	3069	N	2987	-0-	-82	-0-	-0-	2959	2	28	9	N	45
09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	2678	2	40	9	N	81
10	0		2533	-0-	2533	2533	-0-	2498	2	35	9	N	113
11	0		2439	-0-	2439	4972	-0-	2399	2	40	9	N	149
LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916													
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF. 11528 - 14652													
06	1890	N	1669	-0-	-221	-0-	-0-	1641	2	28	9	N	99
07	1798	N	1632	-0-	-166	-0-	-0-	1608	2	24	9	N	120
08	1798	N	1488	-0-	-310	-0-	-0-	1466	2	22	9	N	140
09	1680	N	1436	-0-	-244	-0-	-0-	1413	2	23	9	N	159
10	0		2148	-0-	2148	2148	-0-	2125	2	23	9	N	179
11	0		2125	-0-	2125	4273	-0-	2101	2	24	9	N	201
RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 11185 - 14145													
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0		8	-0-	8	8	-0-	8	2			N	-0-
11	0		36	-0-	36	44	-0-	36	2			N	-0-
ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 11511 - 14485													
06	870	X	686	-0-	-184	-0-	-0-	675	2	11	9	N	196
07	727	X	727	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2	11	9	N	206
08	945	X	945	-0-	-0-	-0-	-0-	926	2	19	9	N	38
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2	10	9	N	47
10	0		139	-0-	139	139	-0-	138	2	1	9	N	48
11	0		50	-0-	50	189	-0-	50	2			N	48

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		58
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	19	1 8		76
09	13 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2		6 9		N	5	5 8		76
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 8		76
11	0	-0-	-0-	-17	-0-	17	7 2	10 9		N	9	9 8		76
SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF. 11229 - 13805														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 11171 - 13846														
06	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2804 2	26 9			N	24			203
07	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2590 2	64 9			N	58			261
08	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	4937 2	122 9			N	111	193 1	1 8	178
09	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6371 2	134 9			N	122	193 1	3 8	104
10	0	5640	-0-	-0-	-0-	5519 2	121 9			N	110	1 8		213
11	0	4701	-0-	-0-	-0-	10341 4605 2	96 9			N	87	194 1		106
WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106														
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			93
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			93
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087														
06	600 N	304	-0-	-296	-0-	302 2	2 9			N	2			3
07	589 N	41	-0-	-548	-0-	41 2				N	-0-			3
08	682 N	21	-0-	-661	-0-	21 2				N	-0-			3
09	300 N	47	-0-	-253	-0-	22 2	25 9			N	23			26
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	0	25	-0-	-25	-0-	25 2				N	-0-			26
ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 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											
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	450 1	937 2	N	59					121
07	1519 N	939	-0-	-580	-0-	65 9	435 2	N	35	1	8			155
08	1457 N	553	-0-	-904	-0-	39 9	88 2	N	-0-					155
09	1440 N	462	-0-	-978	-0-	465 1	4 2	N	7	3	8			159
10	0	506	-0-	506	506	450 1	6 2	N	32	1	8			190
11	0	454	-0-	454	960	8 9	4 2	N	-0-					190
						35 9								
						450 1								
NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432														
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	428 2	8 9	N	7					50
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	275 2	7 9	N	6					56
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	308 2	10 9	N	9					65
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	284 2	3 9	N	3					68
10	0	310	-0-	310	310	300 2	10 9	N	9					77
11	0	300	-0-	300	610	297 2	3 9	N	3					80
GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
MOERBE-RAINOSSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700														
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1197 2	73 9	N	66	1	8			146
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1328 2	94 9	N	85	1	8			230
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1389 2	69 9	N	63	192	1			101
09	1260 N	970	-0-	-290	-0-	937 2	33 9	N	30					131
10	0	754	-0-	754	754	682 2	72 9	N	65					196
11	0	34	-0-	34	788	34 2		N	-0-					196
PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525														
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-					262
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	187	1			75
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-					75
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	4	1	5	4	8	74
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					74
11	0	9	-0-	9	9	9 2		N	-0-					74
STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336														
06	1020 N	875	-0-	-145	-0-	838 2	37 9	N	34					169
07	992 N	965	-0-	-27	-0-	926 2	39 9	N	35	1	8			203
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1033 2	35 9	N	32	184	1			51
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	975 2	36 9	N	33	1	8			83
10	0	1042	-0-	1042	1042	1001 2	41 9	N	37					120
11	0	883	-0-	883	1925	844 2	39 9	N	35					155

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 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	5	1 5	3 8	106
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	2	2 8		106
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	14	14 8		106
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16 8		106
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6 8		107
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	5 8		133
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF. 10450 - 14398														
06	1050 N	30	-0-	-1020	-0-	30	2			N	-0-			101
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			101
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	6			107
10	0	2	-0-	2	-0-	2	2			N	-0-			107
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			107
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF. 11172 - 13589														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1173	2	17	9	N	15			98
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1142	2	12	9	N	11			109
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1164	2	13	9	N	12			121
09	1200 N	1017	-0-	-183	-0-	1005	2	12	9	N	11			132
10	0	920	-0-	920	-0-	911	2	9	9	N	8			140
11	0	843	-0-	843	-0-	1763	831	12	9	N	11			151
SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768														
06	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	2912	2	233	9	N	212	193 1	6 8	149
07	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3604	2	374	9	N	340	385 1	3 8	101
08	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4142	2	333	9	N	303	187 1	3 8	214
09	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3389	2	245	9	N	223	383 1	1 8	53
10	0	3763	-0-	3763	-0-	3763	3535	2	228	9	N	207	179 1	80
11	0	4253	-0-	4253	-0-	8016	3948	2	305	9	N	277	192 1	165

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	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	60 N	27	-0-	-33	-0-		13 2	14 9	N		13	13 8		84
07	31 N	13	-0-	-18	-0-		10 2	3 9	N		3	3 8		84
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N		-0-			84
09	30 N	15	-0-	-15	-0-		13 2	2 9	N		2	1 5	2 8	83
10	0	22	-0-	22	22		15 2	7 9	N		6	6 8		83
11	0	18	-0-	18	40		17 2	1 9	N		1	1 5		83
GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802														
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N		-0-			154
07	3100 N	22550	-0-	19450	19450		17478 2	5072 9	N		4611	4497 1	26 8	242
08	3100 N	17771	-0-	14671	34121		14734 2	3037 9	N		2761	2774 1	16 8	213
09	3000 N	11988	-0-	8988	43109		10229 2	1759 9	N		1599	1663 1	11 8	138
10	0	-0-	-0-	-0-	43109				N		1105	930 1	1 8	312
11	0	6801	-0-	6801	49910		5787 2	1014 9	N		922	1115 1		119
MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	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														
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-		909 2	53 9	N		48	4 8		282
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-		817 2	43 9	N		39	193 1	2 8	126
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-		729 2	41 9	N		37	2 8		161
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-		688 2	43 9	N		39	3 8		197
10	0	718	-0-	718	718		678 2	40 9	N		36	176 1	1 8	56
11	0	733	-0-	733	1451		686 2	47 9	N		43			99
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702														
06	3000 N	740	-0-	-2260	1097		677 2	63 9	N		57			185
07	1123 X	26	-0-	-1097	-0-		26 2		N		-0-			185
08	1116 X	54	-0-	-1062	-0-		54 2		N		-0-			185
09	1080 X	128	-0-	-952	-0-		128 2		N		-0-			185
10	0	3	-0-	3	3		3 2		N		-0-			185
11	0	20	-0-	20	23		20 2		N		-0-			185
KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875														
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-		2108 2	37 9	N		34			113
07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-		2182 2	25 9	N		23	1 8		135
08	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-		2218 2	28 9	N		25			160
09	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-		2150 2	25 9	N		23			183
10	0	2196	-0-	2196	2196		2170 2	26 9	N		24	1 8		206
11	0	2129	-0-	2129	4325		2100 2	29 9	N		26	195 1		37
GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	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	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	720	N	519	-0-	-201	-0-	517 2	2 9	N	2		161
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	695 2		N	-0-		161
08	682	N	609	-0-	-73	-0-	599 2	10 9	N	9		170
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	664 2	33 9	N	30		200
10	0		690	-0-	690	690	678 2	12 9	N	11		211
11	0		638	-0-	638	1328	627 2	11 9	N	10		221
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124												
06	2190	N	2128	-0-	-62	-0-	2021 2	107 9	N	97	190 1	98
07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2638 2	208 9	N	189	188 1	99
08	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2730 2	183 9	N	166	179 1	86
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2595 2	125 9	N	114		200
10	0		3093	-0-	3093	3093	2917 2	176 9	N	160	179 1	173
11	0		2380	-0-	2380	5473	2246 2	134 9	N	122	183 1	112
WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572												
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		125
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		125
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		125
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		125
10	0		20	-0-	20	20	20 2		N	-0-		125
11	0		-0-	-0-	-0-	20			N	-0-		125
SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123												
06	990	X	65	-0-	-925	-0-	35 2	30 9	Y	27		152
07	272	X	272	-0-	-0-	-0-	161 2	111 9	Y	101		253
08	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2227 2	350 9	Y	318	183 1	385
09	596	X	596	-0-	-0-	-0-	498 2	98 9	Y	89	376 1	98
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		98
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	1 8	103
VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653												
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1784 2	1 9	N	1	1 8	56
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1253 2	1 9	N	1	1 8	56
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	937 2	4 9	N	4		60
09	1800	N	972	-0-	-828	-0-	960 2	12 9	N	11	1 8	70
10	0		1086	-0-	1086	1086	1074 2	12 9	N	11		81
11	0		964	-0-	964	2050	953 2	11 9	N	10		91
SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925												
06	5760	X	5262	-0-	-498	-0-	5066 2	196 9	N	178	192 1	273
07	4867	X	4387	-0-	-480	-0-	4227 2	160 9	N	145	381 1	36
08	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4397 2	164 9	N	149		185
09	5250	X	4579	-0-	-671	-0-	4385 2	194 9	N	176	190 1	168
10	0		4121	-0-	4121	4121	3976 2	145 9	N	132	170 1	130
11	0		-0-	-0-	-0-	4121			N	-0-	2 5	128

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219																
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2022 - WELL PLUGGED 10/17/22																
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455																
06	4410 X	4134	-0-	-276	-0-	3966	2	168	9	N	153					204
07	4557 X	4381	-0-	-176	-0-	4210	2	171	9	N	155	190	1			169
08	4557 X	4285	-0-	-272	-0-	4114	2	171	9	N	155	175	1	1	8	148
09	4320 X	4249	-0-	-71	-0-	4089	2	160	9	N	145	167	1			126
10	0	4534	-0-	4534	4534	4347	2	187	9	N	170	167	1			129
11	0	4385	-0-	4385	8919	4197	2	188	9	N	171	194	1			106
MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384																
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	364	2	47	9	N	43	193	1			11
07	527 N	428	-0-	-99	-0-	377	2	51	9	N	46					57
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	468	2	7	9	N	6					63
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	447	2	9	9	N	8					71
10	0	320	-0-	320	320	306	2	14	9	N	13					84
11	0	504	-0-	504	824	490	2	14	9	N	13					97
MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882																
06	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1730	2	95	9	N	86	193	1	1	8	147
07	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1496	2	65	9	N	59					206
08	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1763	2	95	9	N	86	193	1			99
09	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1475	2	79	9	N	72	1	8			170
10	0	1613	-0-	1613	1613	1534	2	79	9	N	72					242
11	0	1483	-0-	1483	3096	1406	2	77	9	N	70	193	1	4	8	115
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715																
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	340	2	40	9	N	36	1	8			246
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	555	2	35	9	N	32	186	1	1	8	91
08	496 N	476	-0-	-20	-0-	446	2	30	9	N	27					118
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	427	2	34	9	N	31					149
10	0	447	-0-	447	447	419	2	28	9	N	25					174
11	0	492	-0-	492	939	450	2	42	9	N	38	1	8			211
LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790																
06	188 X	188	-0-	-0-	-0-	131	2	57	9	N	52	172	1			99
07	106 X	106	-0-	-0-	-0-	69	2	37	9	N	34	1	8			132
08	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1160	2	239	9	N	217	190	1			159
09	389 X	389	-0-	-0-	-0-	376	2	13	9	N	12					171
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					172
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					175
DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060																
06	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	1193	2	12	9	N	11					166
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	697	2	7	9	N	6					172
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1731	2	25	9	N	23					195
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1577	2	24	9	N	22					217
10	0	1284	-0-	1284	1284	1266	2	18	9	N	16					233
11	0	1029	-0-	1029	2313	1004	2	25	9	N	23	196	1			60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	275	1	8	9	N	7	7	8		36
07	341 N	247	-0-	-94	-0-	243	1	4	9	N	4	4	8		36
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	361	1	8	9	N	7	7	8		36
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	354	1	12	9	N	11	11	8		36
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-				36
*11	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	1			N	-0-				36
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272															
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-				58
07	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	6939	2	2235	9	N	2032	1680	1	6 8	404
08	17417 X	17417	-0-	-0-	-0-	13784	2	3633	9	N	3303	3577	1	5 8	125
09	14678 X	14678	-0-	-0-	-0-	11742	2	2936	9	N	2669	2573	1	3 8	218
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2281	2367	1	1 8	131
11	0	10577	-0-	10577	10577	8538	2	2039	9	N	1854	1795	1		190
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044															
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	362	1	794	2	N	92	1	8		252
						101	9								
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	415	1	629	2	N	69	193	1		128
						76	9								
08	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	424	1	549	2	N	76				204
						84	9								
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	450	1	602	2	N	109	193	1		120
						120	9								
10	0	992	-0-	992	992	465	1	436	2	N	83	1	8		202
						91	9								
11	0	991	-0-	991	1983	450	1	476	2	N	59	189	1		72
						65	9								
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455															
06	12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	11703	2	556	9	N	505	503	1		120
07	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	7887	2	375	9	N	341	345	1		116
08	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4419	2	289	9	N	263	350	1		29
09	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	1969	2	178	9	N	162				191
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	370	515	1	1 8	45
11	0	398	-0-	398	398	336	2	62	9	N	56				101
FALKENBERG : "A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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															
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	526	2	28	9	N	25	1	8		167
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	317	2	6	9	N	5				172
08	837 N	232	-0-	-605	-0-	232	2			N	-0-				172
09	540 N	1	-0-	-539	-0-	1	2			N	-0-				172
10	0	82	-0-	82	82	82	2			N	-0-				172
11	0	1199	-0-	1199	1281	1185	2	14	9	N	13				185

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422														
M	ALLOW	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
06	3150 X	773	-0-	-2377	-0-	773	2			N	-0-			53
07	3224 X	741	-0-	-2483	-0-	729	2			N	11			64
08	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6006	2	169	9	N	154	184	1	33
09	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3113	2	53	9	N	48	2	8	79
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
11	0	42	-0-	42	42	42	2			N	-0-			79
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258														
06	4110 X	3079	-0-	-1031	-0-	2946	2	133	9	N	121	190	1	254
07	4247 X	2037	-0-	-2210	-0-	1909	2	128	9	N	116	191	1	178
08	3906 X	936	-0-	-2970	-0-	824	2	112	9	N	102	186	1	94
09	3780 X	2801	-0-	-979	-0-	2654	2	147	9	N	134			228
10	0	2456	-0-	2456	2456	2287	2	169	9	N	154	192	1	190
11	0	3074	-0-	3074	5530	2929	2	145	9	N	132	180	1	142
DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			101
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	51	1	50
A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707														
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	755	2	9	9	N	8	1	8	70
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	745	2	8	9	N	7	1	8	76
08	775 N	748	-0-	-27	-0-	740	2	8	9	N	7			83
09	750 N	716	-0-	-34	-0-	688	2	28	9	N	25			108
10	0	662	-0-	662	662	662	2			N	-0-			108
11	0	471	-0-	471	1133	471	2			N	-0-			108
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389														
06	1350 N	54	-0-	-1296	-0-	53	2	1	9	N	1			194
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			194
08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-			194
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			194
10	0	35	-0-	35	35	35	2			N	-0-			194
11	0	2	-0-	2	37	2	2			N	-0-			194
OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687														
06	2160 N	2027	-0-	-133	-0-	2017	2	10	9	N	9	1	8	66
07	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2398	2	8	9	N	7			73
08	2201 N	2141	-0-	-60	-0-	2132	2	9	9	N	8			81
09	2040 N	1834	-0-	-206	-0-	1828	2	6	9	N	5	1	8	85
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11	0	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-			85

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																				
CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2023																				

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	148742	COMPL.	DATE	02/26/1994	TOTAL	DEPTH	14641	PERF.	11884	-	15010		
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	450	1	519	2	N	61	190	1	1	8				119	
						67	9													
07	1023 N	925	-0-	-98	-0-	390	1	487	2	N	44								163	
						48	9													
08	1054 N	505	-0-	-549	-0-	45	1	460	2	N	-0-								163	
09	1050 N	450	-0-	-600	-0-	45	1	391	2	N	13								176	
						14	9													
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								176	
11	0	34	-0-	34	34	30	1	4	9	N	4								180	

HUFF "C"					WELL #:	2	RRCID ->	148761	COMPL.	DATE	12/25/1993	TOTAL	DEPTH	11172	PERF.	8163	-	11172		
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-								54	
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	N	2								56	
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-								56	
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	344	2	8	9	N	7								63	
10	0	180	-0-	180	180	179	2	1	9	N	1								64	
11	0	536	-0-	536	716	512	2	24	9	N	22								86	

DUNLAP UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	148839	COMPL.	DATE	03/23/1994	TOTAL	DEPTH	15540	PERF.	11765	-	15540		
06	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	12130	2	59	9	N	54	6	8						186	
07	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	8473	2	14	9	N	13	194	1		2	8			3	
08	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4789	2	17	9	N	15								18	
09	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4080	2	40	9	N	36								54	
10	0	4774	-0-	4774	4774	4750	2	24	9	N	22	2	8						74	
11	0	2973	-0-	2973	7747	2958	2	15	9	N	14	1	8						87	

SCHOENBERG UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	148858	COMPL.	DATE	02/16/1994	TOTAL	DEPTH	14760	PERF.	10650	-	14760		
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-								151	
07	2790 X	1785	-0-	-1005	-0-	1499	2	286	9	N	260	364	1		2	8			45	
08	2790 X	1034	-0-	-1756	-0-	836	2	198	9	N	180	189	1						36	
09	2700 X	1237	-0-	-1463	-0-	998	2	239	9	N	217	180	1						73	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	409	357	1						125	
11	0	3976	-0-	3976	3976	3395	2	581	9	N	528	370	1						283	

MEINEN-OL UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	148929	COMPL.	DATE	01/16/1994	TOTAL	DEPTH	16450	PERF.	12309	-	16450		
06	1890 X	1865	-0-	-25	-0-	1865	2			N	-0-								44	
07	2015 N	1730	-0-	-285	-0-	1730	2			N	-0-								44	
08	1922 N	1749	-0-	-173	-0-	1749	2			N	-0-								44	
09	1860 N	1734	-0-	-126	-0-	1734	2			N	-0-								44	
10	0	1637	-0-	1637	1637	1637	2			N	-0-								44	
11	0	1629	-0-	1629	3266	1629	2			N	-0-								44	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BIRCHBRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5
MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900														
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	891	2	62	9	N	56	1 8	329
07	992	N	732	-0-	-260	-0-	701	2	31	9	N	28	191 1	165
08	992	N	638	-0-	-354	-0-	598	2	40	9	N	36	1 8	201
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1013	2	98	9	N	89	192 1	97
10	0		1072	-0-	1072	1072	985	2	87	9	N	79	2 8	174
11	0		865	-0-	865	1937	801	2	64	9	N	58	189 1	42
DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163														
06	2130	X	888	-0-	-1242	-0-	724	2	164	9	N	149	182 1	128
07	2201	N	436	-0-	-1765	-0-	292	2	144	9	N	131	182 1	76
08	1891	N	388	-0-	-1503	-0-	245	2	143	9	N	130	1 8	205
09	900	N	417	-0-	-483	-0-	273	2	144	9	N	131	181 1	155
10	0		484	-0-	484	484	364	2	120	9	N	109	178 1	86
11	0		481	-0-	481	965	329	2	152	9	N	138	163 1	61
TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341														
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-		33
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		33
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-		33
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		33
10	0		318	-0-	318	318	294	2	24	9	N	22		55
11	0		-0-	-0-	-0-	318					N	-0-		55
MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602														
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
11	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														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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														
06	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1426	2	43	9	N	39		247
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	891	2	23	9	N	21	192 1	76
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	2	4	9	N	4		80
09	750	N	460	-0-	-290	-0-	416	2	44	9	N	40		120
10	0		814	-0-	814	814	783	2	31	9	N	28		148
11	0		805	-0-	805	1619	786	2	19	9	N	17		165

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789											
06	1110	N	994	-0-	-116	-0-	964	2	30	9	201
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1025	2	28	9	48
08	1333	N	1044	-0-	-289	-0-	1021	2	23	9	68
09	990	N	870	-0-	-120	-0-	846	2	24	9	90
10	0		181	-0-	181	181	168	2	13	9	102
11	0		29	-0-	29	210	29	2			102
HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605											
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8342 - 8411											
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11062 - 13020											
06	235	X	235	-0-	-0-	-0-	203	2	32	9	115
07	273	X	273	-0-	-0-	-0-	226	2	47	9	158
08	196	X	196	-0-	-0-	-0-	168	2	28	9	183
09	359	X	359	-0-	-0-	-0-	301	2	58	9	235
*10	220	X	220	-0-	-0-	-0-	186	2	34	9	266
11	0		269	-0-	269	269	223	2	46	9	112
SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088											
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			-0-
07	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			-0-
09	780	N	674	-0-	-106	-0-	674	2			-0-
10	0		706	-0-	706	706	706	2			-0-
11	0		702	-0-	702	1408	702	2			-0-
TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781											
06	4380	X	4297	-0-	-83	-0-	4194	2	103	9	169
07	4526	X	4167	-0-	-359	-0-	4075	2	92	9	62
08	4526	X	2579	-0-	-1947	-0-	2545	2	34	9	93
09	4290	X	4046	-0-	-244	-0-	3912	2	134	9	214
10	0		4956	-0-	4956	4956	4832	2	124	9	144
11	0		4157	-0-	4157	9113	4077	2	80	9	217

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2893	2	44	9	N	40	3	8		198
07	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1572	2	42	9	N	38	191	1		45
08	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-				45
09	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4249	2	77	9	N	70				115
10	0	3286	-0-	3286	3286	3218	2	68	9	N	62	2	8		175
11	0	2660	-0-	2660	5946	2601	2	59	9	N	54	187	1		42
ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065															
06	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-				128
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-				128
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-				128
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	N	2				130
10	0	118	-0-	118	118	117	2	1	9	N	1				131
11	0	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-				131
NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325															
06	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2067	2	26	9	N	24	4	8		203
07	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2955	2	30	9	N	27	188	1	4 8	38
08	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3204	2	32	9	N	29				67
*09	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2736	2	34	9	N	31	7	8		91
*10	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2301	2	26	9	N	24				115
*11	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2271	2	25	9	N	23				138
PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606															
06	2730 X	1778	-0-	-952	-0-	1778	2			N	-0-				-0-
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3134	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	2821 X	2689	-0-	-132	-0-	2689	2			N	-0-				-0-
09	2700 X	2696	-0-	-4	-0-	2696	2			N	-0-				-0-
10	0	3184	-0-	3184	3184	3183	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	0	4869	-0-	4869	8053	4869	2			N	-0-				-0-
DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474															
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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															
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	663	2	74	9	N	67				175
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1494	2	39	9	N	35				210
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1292	2	19	9	N	17	186	1	1 8	40
09	3000 N	3305	-0-	305	305	3248	2	57	9	N	52	5	8		87
10	0	653	-0-	653	958	644	2	9	9	N	8				95
11	0	680	-0-	680	1638	666	2	14	9	N	13				108

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	-0-		36	2			N	-0-			31
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	-0-		54	2			N	-0-			31
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		55	2			N	-0-			31
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		73	2			N	-0-			31
10	0	81	-0-	81	-0-	81		81	2			N	-0-			31
11	0	96	-0-	96	-0-	177		96	2			N	-0-			31
PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380																
06	2940 X	2785	-0-	-155	-0-	-0-		2767	2	18	9	N	16			106
07	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	-0-		2840	2	15	9	N	14			120
08	3007 X	2837	-0-	-170	-0-	-0-		2818	2	19	9	N	17			137
09	2910 X	2697	-0-	-213	-0-	-0-		2679	2	18	9	N	16			153
10	0	2857	-0-	2857	-0-	2857		2845	2	12	9	N	11	1	8	163
11	0	2724	-0-	2724	-0-	5581		2704	2	20	9	N	18	137	1	44
GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060																
06	3360 X	3301	-0-	-59	-0-	-0-		3299	2	2	9	N	2	2	8	242
07	3441 X	2698	-0-	-743	-0-	-0-		2698	2			N	-0-	174	1	65
08	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	-0-		3670	2			N	-0-		3	65
09	3390 X	3008	-0-	-382	-0-	-0-		2997	2	11	9	N	10			75
10	3503 X	3301	-0-	-202	-0-	-0-		3289	2	12	9	N	11	2	8	84
*11	3540 X	3454	-0-	-86	-0-	-0-		3444	2	10	9	N	9			93
ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836																
06	510 N	366	-0-	-144	-0-	-0-		366	2			N	-0-			103
07	1147 N	978	-0-	-169	-0-	-0-		978	2			N	-0-			103
08	868 N	449	-0-	-419	-0-	-0-		449	2			N	-0-			103
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-		626	2			N	-0-			103
10	0	553	-0-	553	-0-	553		553	2			N	-0-			103
11	0	635	-0-	635	-0-	1188		635	2			N	-0-			103
WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480																
06	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	-0-		7327	2	127	9	N	115	1	8	194
07	7564 X	6573	-0-	-991	-0-	-0-		6468	2	105	9	N	95	184	1	105
08	7564 X	6224	-0-	-1340	-0-	-0-		6129	2	95	9	N	86			191
09	7320 X	5755	-0-	-1565	-0-	-0-		5654	2	101	9	N	92	183	1	100
10	0	1973	-0-	1973	-0-	1973		1879	2	94	9	N	85			185
11	0	755	-0-	755	-0-	2728		638	2	117	9	N	106	185	1	106
BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326																
06	1020 N	686	-0-	-334	-0-	-0-		686	2			N	-0-			60
07	806 N	607	-0-	-199	-0-	-0-		607	2			N	-0-			60
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-		1046	2			N	-0-			60
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-		1079	2			N	-0-			60
10	0	1152	-0-	1152	-0-	1152		1152	2			N	-0-			60
11	0	966	-0-	966	-0-	2118		966	2			N	-0-			60
EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062																
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-		1031	2	34	9	N	31	1	8	138
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-		777	2	18	9	N	16			154
08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-		1246	2	40	9	N	36			190
09	900 N	737	-0-	-163	-0-	-0-		707	2	30	9	N	27	183	1	33
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3			36

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3763	2	14	9	N	13	1 8		112
07	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2900	2	9	9	N	8			120
08	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2663	2	9	9	N	8			128
09	3150 X	2370	-0-	-780	-0-	2361	2	9	9	N	8			136
10	0	2331	-0-	2331	2331	2322	2	9	9	N	8			144
*11	3289 X	958	-0-	-2331	-0-	958	2			N	-0-	2 5		142
ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340														
06	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			82
07	482 X	482	-0-	-0-	-0-	452	2	30	9	N	27			109
08	606 X	606	-0-	-0-	-0-	591	2	15	9	N	14			123
09	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			123
10	0	344	-0-	344	344	344	2			N	-0-			123
11	0	372	-0-	372	716	372	2			N	-0-			123
FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141														
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215														
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	N	1			173
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	N	1			174
08	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-			174
09	360 N	274	-0-	-86	-0-	274	2			N	-0-			174
10	0	568	-0-	568	568	565	2	3	9	N	3			177
11	0	495	-0-	495	1063	474	2	21	9	N	19	190 1		6
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484														
06	750 N	570	-0-	-180	-0-	519	2	51	9	N	46	193 1	2 8	102
07	589 N	366	-0-	-223	-0-	323	2	43	9	N	39			141
08	775 N	371	-0-	-404	-0-	339	2	32	9	N	29			170
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	637	2	80	9	N	73			243
10	0	788	-0-	788	788	710	2	78	9	N	71	194 1	2 8	118
11	0	757	-0-	757	1545	666	2	91	9	N	83			201
STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680														
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1669	2	30	9	N	27			238
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1655	2	26	9	N	24	192 1		70
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1339	2	28	9	N	25			95
09	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1449	2	32	9	N	29			124
10	0	1744	-0-	1744	1744	1707	2	37	9	N	34			158
11	0	1751	-0-	1751	3495	1710	2	41	9	N	37			195
AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514														
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	162	2	24	9	N	22	15 8		208
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	162	2	25	9	N	23	7 8		224
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	208	2	20	9	N	18	185 1		57
09	150 N	53	-0-	-97	-0-	42	2	11	9	N	10	5 8		62
10	0	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-			62
11	0	5	-0-	5	11	5	2			N	-0-			62

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 X	685	-0-	-65	-0-	685	2	N	191
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	191
08	589 N	353	-0-	-236	-0-	353	2	N	191
09	690 N	535	-0-	-155	-0-	535	2	N	191
10	0	681	-0-	681	681	680	2	1 9 N	192
11	0	635	-0-	635	1316	635	2	N	192
JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216									
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	462	2	10 9 N	219
07	279 N	136	-0-	-143	-0-	88	2	48 9 N	70
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	98	2	35 9 N	101
09	450 N	40	-0-	-410	-0-	36	2	4 9 N	105
10	0	267	-0-	267	267	212	2	55 9 N	155
11	0	220	-0-	220	487	189	2	31 9 N	183
ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262									
06	480 N	256	-0-	-224	-0-	256	2	N	-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-
08	744 N	476	-0-	-268	-0-	476	2	N	-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-
10	0	459	-0-	459	459	459	2	N	-0-
11	0	591	-0-	591	1050	591	2	N	-0-
TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815									
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820									
06	570 N	449	-0-	-121	-0-	449	2	N	-0-
07	682 N	420	-0-	-262	-0-	420	2	N	-0-
08	589 N	356	-0-	-233	-0-	356	2	N	-0-
09	450 N	156	-0-	-294	-0-	156	2	N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	56	-0-	56	56	56	2	N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-			-0-	
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1776	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-			-0-	
09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-			-0-	
10	0	2360	-0-	2360	2360	2360	2			N	-0-			-0-	
11	0	2190	-0-	2190	4550	2190	2			N	-0-			-0-	
BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532															
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	923	2	13	9	N	12			191	
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	954	2	1	9	N	1			192	
08	992 N	946	-0-	-46	-0-	944	2	2	9	N	2			194	
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1271	2	8	9	N	7			201	
10	0	1252	-0-	1252	1252	1239	2	13	9	N	12	189 1		24	
11	0	1230	-0-	1230	2482	1217	2	13	9	N	12			36	
DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793															
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1471	2	4	9	N	4			59	
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1469	2	14	9	N	13			72	
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1454	2	18	9	N	16			88	
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1366	2	25	9	N	23			111	
10	0	1332	-0-	1332	1332	1312	2	20	9	N	18			129	
11	0	1665	-0-	1665	2997	1657	2	8	9	N	7			136	
EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600															
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	928	2	28	9	N	25	1 8		151	
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1037	2	61	9	N	55	1 8		205	
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1049	2	31	9	N	28	182 1	1 8	50	
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1067	2	33	9	N	30			80	
10	0	879	-0-	879	879	859	2	20	9	N	18	1 8		97	
11	0	737	-0-	737	1616	667	2	70	9	N	64	1 8		160	
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557															
06	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3066	2	78	9	N	71	3 8		195	
07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3048	2	76	9	N	69	193 1	1 8	70	
08	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3057	2	83	9	N	75	1 8		144	
09	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2864	2	76	9	N	69			213	
10	0	3031	-0-	3031	3031	2964	2	67	9	N	61	194 1		80	
11	0	2871	-0-	2871	5902	2784	2	87	9	N	79			159	
WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605															
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1043	2	13	9	N	12	3 8		194	
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1026	2	18	9	N	16	1 8		209	
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1158	2	18	9	N	16	183 1	1 8	41	
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	674	2	8	9	N	7	3 8		45	
10	0	640	-0-	640	640	634	2	6	9	N	5			50	
11	0	115	-0-	115	755	115	2			N	-0-			50	
WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280															
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	614	2	21	9	N	19			72	
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1136	2	31	9	N	28			100	
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	903	2	94	9	N	85			185	
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	518	2	13	9	N	12			197	
10	0	472	-0-	472	472	460	2	12	9	N	11			208	
11	0	649	-0-	649	1121	636	2	13	9	N	12			220	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																				
QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
06	3930 X	2741	-0-		-1189	-0-		2740	2		1	9	N	1						166
07	4061 X	2100	-0-		-1961	-0-		2099	2		1	9	N	1						167
08	4061 X	2516	-0-		-1545	-0-		2516	2				N	-0-						167
09	3930 X	2572	-0-		-1358	-0-		2571	2		1	9	N	1						168
10	0	2449	-0-		2449		2449	2448	2		1	9	N	1						169
11	0	2171	-0-		2171		4620	2171	2				N	-0-						169
EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175																				
06	4920 X	82	-0-		-4838	-0-		82	2				N	-0-						186
07	5084 X	-0-	-0-		-5084	-0-							N	-0-						186
08	5084 X	311	-0-		-4773	-0-		311	2				N	-0-						186
09	4140 X	439	-0-		-3701	-0-		439	2				N	-0-						186
10	0	9	-0-		9		9	9	2				N	-0-						186
11	0	-0-	-0-		-0-		9						N	-0-						186
MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997																				
06	7 N	7	-0-		-0-	-0-		5	2		2	9	N	2						30
07	10 N	8	-0-		-2	-0-		8	2				N	-0-						30
08	12 N	6	-0-		-6	-0-		6	2				N	-0-						30
09	7 N	-0-	-0-		-7	-0-							N	-0-						30
10	0	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						30
11	0	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						30
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620																				
06	1328 N	1328	-0-		-0-	-0-		1328	2				N	-0-						38
07	1311 N	1311	-0-		-0-	-0-		1311	2				N	-0-						38
08	1519 N	1140	-0-		-379	-0-		1140	2				N	-0-						38
09	1320 N	1079	-0-		-241	-0-		1079	2				N	-0-						38
10	0	1321	-0-		1321		1321	1321	2				N	-0-						38
11	0	1592	-0-		1592		2913	1592	2				N	-0-						38
ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706																				
06	600 N	584	-0-		-16	-0-		584	2				N	-0-						-0-
07	620 N	573	-0-		-47	-0-		573	2				N	-0-						-0-
08	589 N	581	-0-		-8	-0-		581	2				N	-0-						-0-
09	790 N	790	-0-		-0-	-0-		790	2				N	-0-						-0-
10	0	636	-0-		636		636	636	2				N	-0-						-0-
11	0	571	-0-		571		1207	571	2				N	-0-						-0-
STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679																				
06	5111 X	5111	-0-		-0-	-0-		5111	2				N	-0-						-0-
07	5338 X	5338	-0-		-0-	-0-		5337	2		1	9	N	1		1	8			-0-
08	5197 X	5197	-0-		-0-	-0-		5197	2				N	-0-						-0-
09	4844 X	4844	-0-		-0-	-0-		4844	2				N	-0-						-0-
10	0	5034	-0-		5034		5034	5034	2				N	-0-						-0-
11	0	4449	-0-		4449		9483	4449	2				N	-0-						-0-
MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541																				
06	1500 N	-0-	-0-		-1500	-0-							N	-0-						-0-
07	1488 N	1073	-0-		-415	-0-		1073	2				N	-0-						-0-
08	1054 N	15	-0-		-1039	-0-		15	2				N	-0-						-0-
09	109 N	109	-0-		-0-	-0-		109	2				N	-0-						-0-
10	0	2520	-0-		2520		2520	2519	2		1	9	N	1		1	8			-0-
11	0	7	-0-		7		2527	7	2				N	-0-						-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432														
M O	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
06	1200 N	1014	-0-	-186	-0-	1004	2	10	9	N	9			65
07	744 N	732	-0-	-12	-0-	726	2	6	9	N	5			70
08	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1189	2	14	9	N	13			83
09	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1001	2	9	9	N	8			91
10	0	934	-0-	934	934	925	2	9	9	N	8	1	8	98
11	0	877	-0-	877	1811	873	2	4	9	N	4			102

GRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200														
06	14B2 EXT	1176	-0-	1176	2012	1175	2	1	9	N	1	1	8	45
07	14B2 EXT	3130	-0-	3130	5142	3006	2	124	9	N	113	2	8	156
08	6733 X	1591	-0-	-5142	-0-	1554	2	37	9	N	34	2	8	188
09	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1269	2	33	9	N	30	3	8	215
10	0	1305	-0-	1305	1305	1279	2	26	9	N	24	191	1	48
11	0	1150	-0-	1150	2455	1120	2	30	9	N	27			75

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679														
06	480 N	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-			26
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			26
08	496 N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-			26
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			26
10	0	365	-0-	365	365	365	2			N	-0-			26
11	0	789	-0-	789	1154	789	2			N	-0-			26

LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100														
06	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2952	2	41	9	N	37			81
07	2852 X	2580	-0-	-272	-0-	2543	2	37	9	N	34			115
08	2852 X	1435	-0-	-1417	-0-	1417	2	18	9	N	16			131
09	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-	-0-				N	-0-			131
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
11	0	104	-0-	104	104	102	2	2	9	N	2			133

SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610														
06	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1993	2	1	9	N	1			44
07	1550 X	1134	-0-	-416	-0-	1134	2			N	-0-			44
08	3224 X	2918	-0-	-306	-0-	2916	2	2	9	N	2			46
09	3120 X	2748	-0-	-372	-0-	2741	2	7	9	N	6			52
10	0	2359	-0-	2359	2359	2357	2	2	9	N	2			54
11	0	2333	-0-	2333	4692	2322	2	11	9	N	10			64

FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123														
06	3390 X	2464	-0-	-926	-0-	2464	2			N	-0-			-0-
07	3844 X	1872	-0-	-1972	-0-	1871	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	3844 X	3173	-0-	-671	-0-	3173	2			N	-0-			-0-
09	3720 X	2601	-0-	-1119	-0-	2601	2			N	-0-			-0-
10	0	2795	-0-	2795	2795	2795	2			N	-0-			-0-
11	0	3006	-0-	3006	5801	3006	2			N	-0-			-0-

RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434														
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
10	0	592	-0-	592	592	592	2			N	-0-			-0-
11	0	563	-0-	563	1155	563	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
06	780 N	512	-0-	-268	-0-	512	2		N
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N
09	510 N	1	-0-	-509	-0-	1	2		N
10	0	686	-0-	686	686	686	2		N
11	0	9154	-0-	9154	9840	8934	2	220 9	N
BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009									
06	1920 N	1579	-0-	-341	-0-	1579	2		N
07	1767 N	1649	-0-	-118	-0-	1649	2		N
08	1767 N	1254	-0-	-513	-0-	1254	2		N
09	1590 N	1	-0-	-1589	-0-	1	2		N
10	0	99	-0-	99	99	99	2		N
11	0	525	-0-	525	624	525	2		N
HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444									
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	690	2	4 9	N
07	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N
08	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2243	2	12 9	N
09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N
10	0	1544	-0-	1544	1544	1541	2	3 9	N
11	0	1773	-0-	1773	3317	1749	2	24 9	N
BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859									
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N
07	899 N	825	-0-	-74	-0-	825	2		N
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N
10	0	913	-0-	913	913	913	2		N
11	0	1125	-0-	1125	2038	1125	2		N
KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430									
06	6480 X	6361	-0-	-119	-0-	480	1	5872 2	N
						9	9		
07	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	496	1	5708 2	N
						15	9		
08	6820 X	6009	-0-	-811	-0-	496	1	5511 2	N
						2	9		
09	6600 X	4987	-0-	-1613	-0-	476	1	4507 2	N
						4	9		
10	0	4812	-0-	4812	4812	426	1	4386 2	N
11	0	4967	-0-	4967	9779	411	1	4555 2	N
						1	9		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	689	2	28	9	N	25				133
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	31	1	1663	2	N	59	1	8		191
						65	9								
08	744 N	11	-0-	-733	-0-	11	2			N	-0-				191
09	720 N	12	-0-	-708	-0-	8	2	4	9	N	4	180	1		15
10	0	1484	-0-	1484	1484	100	1	1358	2	N	24	1	8		38
						26	9								
11	0	-0-	-0-	-0-	1484					N	2				40
ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540															
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735															
06	2850 X	2408	-0-	-442	-0-	2352	2	56	9	N	51				255
07	2759 X	2636	-0-	-123	-0-	2579	2	57	9	N	52	193	1	1 8	113
08	2759 X	2705	-0-	-54	-0-	2651	2	54	9	N	49	1	8		161
09	2670 X	2656	-0-	-14	-0-	2597	2	59	9	N	54	5	8		210
10	0	2546	-0-	2546	2546	2480	2	66	9	N	60	183	1	1 8	86
11	0	2152	-0-	2152	4698	2097	2	55	9	N	50				136
MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645															
06	3090 X	2666	-0-	-424	-0-	2577	2	89	9	N	81	1	8		227
07	3317 X	3024	-0-	-293	-0-	2929	2	95	9	N	86	186	1	1 8	126
08	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3224	2	129	9	N	117	193	1		50
09	3210 X	2976	-0-	-234	-0-	2865	2	111	9	N	101	2	8		149
10	0	2905	-0-	2905	2905	2793	2	112	9	N	102				251
11	0	2876	-0-	2876	5781	2753	2	123	9	N	112	193	1		170
SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900															
06	3000 N	4427	-0-	1427	4116	4242	2	185	9	N	168	186	1	3 8	244
07	3100 N	3385	-0-	285	4401	3234	2	151	9	N	137	189	1		192
08	6677 X	2276	-0-	-4401	-0-	2164	2	112	9	N	102	178	1	1 8	115
09	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2293	2	103	9	N	94				209
10	0	1983	-0-	1983	1983	1881	2	102	9	N	93	190	1	1 8	111
11	0	2031	-0-	2031	4014	1943	2	88	9	N	80	1	8		190

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																					
CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013																					
M	0	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
06		3	N		3	-0-	-0-	-0-			3	2		N	-0-						-0-
07		4	N		-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-						-0-
08		4	N		-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-						-0-
09		3	N		-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-						-0-
10		0			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		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																					
06		1190	N		1190	-0-	-0-	-0-			1164	2		26	9	N	24		4	8	86
07		1333	N		1248	-0-	-85	-0-			1213	2		35	9	N	32		2	8	116
08		1271	N		1271	-0-	-0-	-0-			1245	2		26	9	N	24				140
09		1326	N		1326	-0-	-0-	-0-			1292	2		34	9	N	31				171
10		0			1221	-0-	1221	1221			1195	2		26	9	N	24				195
11		0			1269	-0-	1269	2490			1236	2		33	9	N	30				225
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845																					
06		1410	N		1380	-0-	-30	-0-			1380	2				N	-0-				-0-
07		1426	N		1304	-0-	-122	-0-			1304	2				N	-0-				-0-
08		1481	N		1481	-0-	-0-	-0-			1481	2				N	-0-				-0-
09		1380	N		1287	-0-	-93	-0-			1287	2				N	-0-				-0-
10		0			1177	-0-	1177	1177			1177	2				N	-0-				-0-
11		0			1328	-0-	1328	2505			1328	2				N	-0-				-0-
MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598																					
06		48	N		48	-0-	-0-	-0-			42	2		6	9	N	5				217
07		104	N		104	-0-	-0-	-0-			103	2		1	9	N	1				218
08		93	N		12	-0-	-81	-0-			12	2				N	-0-				218
09		60	N		12	-0-	-48	-0-			11	2		1	9	N	1				219
10		0			10	-0-	10	10			10	2				N	-0-				219
11		0			13	-0-	13	23			13	2				N	-0-				219
HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221																					
06		30	N		21	-0-	-9	-0-			21	2				N	-0-				-0-
07		31	N		20	-0-	-11	-0-			20	2				N	-0-				-0-
08		16	N		16	-0-	-0-	-0-			16	2				N	-0-				-0-
09		30	N		3	-0-	-27	-0-			3	2				N	-0-				-0-
10		0			21	-0-	21	21			21	2				N	-0-				-0-
11		0			15	-0-	15	36			15	2				N	-0-				-0-
WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882																					
06		432	N		432	-0-	-0-	-0-			428	2		4	9	N	4				244
07		480	N		480	-0-	-0-	-0-			478	2		2	9	N	2				246
08		372	N		243	-0-	-129	-0-			243	2				N	-0-				246
09		420	N		386	-0-	-34	-0-			386	2				N	-0-				246
10		0			760	-0-	760	760			752	2		8	9	N	7		195	1	58
11		0			835	-0-	835	1595			826	2		9	9	N	8				66
RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608																					
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 2								90
07	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2851 2	1 9							90
08	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2								90
09	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2								90
10	0	3270	-0-	3270	3270	3270 2								90
11	0	2888	-0-	2888	6158	2888 2								90
WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320														
06	1350 N	1048	-0-	-302	-0-	1045 2	3 9							94
07	1395 N	937	-0-	-458	-0-	934 2	3 9							97
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1126 2	2 9							99
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1089 2	1 9							100
10	0	1124	-0-	1124	1124	1122 2	2 9							102
11	0	1079	-0-	1079	2203	1078 2	1 9							103
WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543														
06	1020 N	969	-0-	-51	-0-	952 2	17 9							242
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1074 2	18 9							65
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1073 2	22 9							84
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1086 2	31 9							111
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-									111
11	0	9	-0-	9	9	9 2								111
HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920														
06	1710 N	960	-0-	-750	-0-	480 1	480 2							-0-
07	1674 N	1295	-0-	-379	-0-	496 1	799 2							-0-
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	496 1	946 2							-0-
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	480 1	794 2							-0-
10	0	1345	-0-	1345	1345	496 1	849 2							-0-
11	0	1018	-0-	1018	2363	480 1	538 2							-0-
ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140														
06	3180 X	1704	-0-	-1476	-0-	61 1	1643 2							-0-
07	3503 X	1317	-0-	-2186	-0-	1317 2								-0-
08	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	213 1	3529 2							-0-
09	3390 X	2167	-0-	-1223	-0-	2167 2								-0-
10	0	3021	-0-	3021	3021	18 1	3003 2							-0-
11	0	5493	-0-	5493	8514	511 1	4982 2							-0-
HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702														
06	1350 X	1295	-0-	-55	-0-	1281 2	14 9							156
07	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2855 2	47 9							198
08	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3172 2	50 9							63
09	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2233 2	37 9							96
10	0	2065	-0-	2065	2065	2034 2	31 9							124
11	0	1836	-0-	1836	3901	1805 2	31 9							152
KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578														
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-									195
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	122 2	7 9							196
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-									196
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									196
10	0	102	-0-	102	102	95 2	7 9							37
11	0	206	-0-	206	308	203 2	3 9							40

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
BAY		WELL #:		1H	RRCID	->	155684	COMPL.	DATE	07/10/1995	TOTAL	DEPTH	12957	PERF.	12615	-	16908
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	
06	3150 X	3116	-0-	-34	-0-	3116	2			N	-0-					-0-	
07	3255 X	3117	-0-	-138	-0-	3117	2			N	-0-					-0-	
08	3255 X	3094	-0-	-161	-0-	3094	2			N	-0-					-0-	
09	3120 X	3025	-0-	-95	-0-	3025	2			N	-0-					-0-	
10	0	3194	-0-	3194	3194	3194	2			N	-0-					-0-	
11	0	3484	-0-	3484	6678	3484	2			N	-0-					-0-	
FREDERICK		WELL #:		1H	RRCID	->	155758	COMPL.	DATE	09/13/1995	TOTAL	DEPTH	17625	PERF.	12887	-	17625
06	510 N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					-0-	
07	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-	
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-	
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-	
10	0	473	-0-	473	473	473	2			N	-0-					-0-	
11	0	432	-0-	432	905	432	2			N	-0-					-0-	
PASKET		WELL #:		1H	RRCID	->	156029	COMPL.	DATE	09/13/1995	TOTAL	DEPTH	15450	PERF.	11880	-	15450
06	240 N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					-0-	
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-	
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-	
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-	
10	0	119	-0-	119	119	119	2			N	-0-					-0-	
11	0	73	-0-	73	192	73	2			N	-0-					-0-	
ANDERSON-HILL		WELL #:		1	RRCID	->	156034	COMPL.	DATE	04/23/1998	TOTAL	DEPTH	19200	PERF.	14369	-	19200
06	3030 X	2618	-0-	-412	-0-	540	1	2078	2	N	-0-					-0-	
07	3131 X	2856	-0-	-275	-0-	558	1	2298	2	N	-0-					-0-	
08	3131 X	2803	-0-	-328	-0-	558	1	2245	2	N	-0-					-0-	
09	3030 X	2520	-0-	-510	-0-	529	1	1991	2	N	-0-					-0-	
10	0	2491	-0-	2491	2491	547	1	1944	2	N	-0-					-0-	
11	0	2716	-0-	2716	5207	522	1	2194	2	N	-0-					-0-	
SHIPNES UNIT		WELL #:		1RE	RRCID	->	156222	COMPL.	DATE	02/04/2005	TOTAL	DEPTH	13290	PERF.	12665	-	15930
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
GIANT UNIT		WELL #:		1	RRCID	->	156223	COMPL.	DATE	06/22/1995	TOTAL	DEPTH	14935	PERF.	11326	-	14935
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					194	
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-	4	5			190	
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					190	
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					190	
10	0	857	-0-	857	857	857	2			N	-0-					190	
11	0	995	-0-	995	1852	995	2			N	-0-					190	
BARTLETT		WELL #:		1	RRCID	->	156227	COMPL.	DATE	01/09/1995	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.	14005	-	15500
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-	
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-	
08	651 N	463	-0-	-188	-0-	463	2			N	-0-					-0-	
09	630 N	396	-0-	-234	-0-	396	2			N	-0-					-0-	
10	0	434	-0-	434	434	434	2			N	-0-					-0-	
11	0	400	-0-	400	834	400	2			N	-0-					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	742	2	1	9	N	1	152
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	743	2	1	9	N	1	153
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-	153
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-	153
10	0	647	-0-	647	647	647	2			N	-0-	153
11	0	735	-0-	735	1382	735	2			N	-0-	153
KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390												
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	N	1	-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	N	1	-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-	-0-
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-	-0-
10	0	798	-0-	798	798	797	2	1	9	N	1	-0-
11	0	423	-0-	423	1221	423	2			N	-0-	-0-
GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380												
06	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1122	2	77	9	N	70	279
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1141	2	68	9	N	62	147
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1127	2	73	9	N	66	213
09	1200 N	1128	-0-	-72	-0-	1062	2	66	9	N	60	273
10	0	1083	-0-	1083	1083	1008	2	75	9	N	68	145
11	0	1127	-0-	1127	2210	1050	2	77	9	N	70	215
MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988												
06	180 N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-	40
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-	40
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-	40
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-	40
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
11	0	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-	40
CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790												
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-	-0-
07	2356 N	2121	-0-	-235	-0-	2121	2			N	-0-	-0-
08	2356 N	2349	-0-	-7	-0-	2349	2			N	-0-	-0-
09	2310 N	2087	-0-	-223	-0-	2087	2			N	-0-	-0-
10	0	1282	-0-	1282	1282	1282	2			N	-0-	-0-
11	0	1978	-0-	1978	3260	1978	2			N	-0-	-0-
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719												
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-	28
07	744 N	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-	28
08	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-	28
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-	28
10	0	666	-0-	666	666	666	2			N	-0-	28
11	0	651	-0-	651	1317	650	2	1	9	N	1	29
STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740												
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924														
06	3000 N	3388	-0-	388	729	330	1	2863	2	N	177	191	1	273
						195	9							
07	3100 N	2942	-0-	-158	571	341	1	2422	2	N	163	193	1	242
						179	9							
08	3301 X	2730	-0-	-571	-0-	341	1	2280	2	N	99	178	1	162
						109	9							
09	2340 X	1600	-0-	-740	-0-	330	1	1189	2	N	74			236
						81	9							
10	0	2507	-0-	2507	2507	341	1	2061	2	N	95	191	1	139
						105	9							
11	0	2667	-0-	2667	5174	330	1	2217	2	N	109	2	8	246
						120	9							
RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113														
06	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	3971	2	90	9	N	82	1	8	263
07	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3778	2	78	9	N	71	191	1	143
08	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3498	2	84	9	N	76	1	8	218
09	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3214	2	58	9	N	53	179	1	92
10	0	3353	-0-	3353	3353	3276	2	77	9	N	70	1	8	161
11	0	3093	-0-	3093	6446	3023	2	70	9	N	64	1	8	224
KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590														
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1482	2	25	9	N	23			112
07	1612 N	1526	-0-	-86	-0-	1505	2	21	9	N	19	1	8	130
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1621	2	24	9	N	22			152
09	1500 N	1373	-0-	-127	-0-	1339	2	34	9	N	31	1	8	182
10	0	1444	-0-	1444	1444	1433	2	11	9	N	10			192
11	0	1530	-0-	1530	2974	1502	2	28	9	N	25			217
BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742														
06	960 N	172	-0-	-788	-0-	172	1			N	-0-			180
07	837 N	227	-0-	-610	-0-	227	2			N	-0-			180
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	95	1	509	2	N	-0-			180
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	197	1	877	2	N	-0-			180
10	0	416	-0-	416	416	416	2			N	-0-			180
11	0	263	-0-	263	679	263	2			N	-0-			180
HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870														
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			-0-
07	496 N	348	-0-	-148	-0-	348	2			N	-0-			-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
09	540 N	181	-0-	-359	-0-	181	2			N	-0-			-0-
10	0	371	-0-	371	371	371	2			N	-0-			-0-
11	0	420	-0-	420	791	420	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7284 X	4849	-0-	-0-	-2435	-0-	4848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
08	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
09	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
10	0	4431	-0-	-0-	4431	4431	4430	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	0	4535	-0-	-0-	4535	8966	4535	2			N	-0-					-0-
O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597																	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909																	
06	3120 X	2768	-0-	-0-	-352	-0-	2746	2	22	9	N	20	1	8			80
07	3596 X	3439	-0-	-0-	-157	-0-	3405	2	34	9	N	31					111
08	3596 X	2910	-0-	-0-	-686	-0-	2887	2	23	9	N	21					132
09	3480 X	2813	-0-	-0-	-667	-0-	2788	2	25	9	N	23					155
10	0	3470	-0-	-0-	3470	3470	3428	2	42	9	N	38	1	8			192
11	0	3196	-0-	-0-	3196	6666	3167	2	29	9	N	26					218
BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051																	
06	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	8328	2	N	-0-					3
07	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	8646	2	N	1	1	8			3
							1	9									
08	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	8916	2	N	-0-					3
09	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	8358	2	N	-0-					3
10	0	8929	-0-	-0-	8929	8929	496	1	8433	2	N	-0-					3
11	0	7672	-0-	-0-	7672	16601	480	1	7192	2	N	-0-					3
STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400																	
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	-0-	2327	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	-0-	2301	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
10	0	2206	-0-	-0-	2206	2206	2206	2			N	-0-					-0-
11	0	2187	-0-	-0-	2187	4393	2187	2			N	-0-					-0-
RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402																	
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					52
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					52
08	775 N	468	-0-	-0-	-307	-0-	468	2			N	-0-					52
09	750 N	669	-0-	-0-	-81	-0-	669	2			N	-0-					52
10	0	612	-0-	-0-	612	612	612	2			N	-0-					52
11	0	485	-0-	-0-	485	1097	485	2			N	-0-					52

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246														
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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734														
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2				Y	-0-		-0-
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2				Y	-0-		-0-
08	713 N	626	-0-	-87	-0-	626	2				Y	-0-		-0-
09	720 N	414	-0-	-306	-0-	414	2				Y	-0-		-0-
10	0	546	-0-	546	546	546	2				Y	-0-		-0-
11	0	475	-0-	475	1021	475	2				Y	-0-		-0-
MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196														
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1489	2	30	9	N	27	2 8		194
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1379	2	22	9	N	20	2 8		212
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1446	2	25	9	N	23	1 8		234
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1271	2	22	9	N	20	184 1	2 8	68
10	0	1320	-0-	1320	1320	1294	2	26	9	N	24			92
11	0	1293	-0-	1293	2613	1265	2	28	9	N	25			117
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035														
06	660 N	603	-0-	-57	-0-	603	2				N	-0-		127
07	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2				N	-0-		127
08	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2				N	-0-		127
09	600 N	456	-0-	-144	-0-	456	2				N	-0-		127
10	0	665	-0-	665	665	665	2				N	-0-		127
11	0	600	-0-	600	1265	600	2				N	-0-		127
ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719														
06	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	330	1	3057	2	N	256	193 1	1 8	330
						282	9							
07	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	341	1	3334	2	N	265	381 1	1 8	213
						292	9							
08	4371 X	3766	-0-	-605	-0-	341	1	3151	2	N	249	380 1		82
						274	9							
09	4230 X	3457	-0-	-773	-0-	330	1	2824	2	N	275	193 1	2 8	162
						303	9							
10	0	3162	-0-	3162	3162	341	1	2568	2	N	230	195 1	1 8	196
						253	9							
11	0	4666	-0-	4666	7828	330	1	3905	2	N	392	375 1		213
						431	9							
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252														
06	1140 N	939	-0-	-201	-0-	898	2	41	9	N	37			135
07	1085 N	842	-0-	-243	-0-	796	2	46	9	N	42			177
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1164	2	46	9	N	42			219
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1148	2	39	9	N	35	189 1		65
10	0	1228	-0-	1228	1228	1174	2	54	9	N	49	1 8		113
11	0	1169	-0-	1169	2397	1124	2	45	9	N	41			154

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS C M	EOM BALANCE
06	1410 N	39	-0-	-1371	-0-	39 2		N	250
07	1054 N	760	-0-	-294	-0-	759 2	1 9	N	251
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1106 2	25 9	N	274
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1673 2	9 9	N	282
10	0	1317	-0-	1317	1317	1315 2	2 9	N	282
11	0	1067	-0-	1067	2384	990 2	77 9	N	156
EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926									
06	540 N	489	-0-	-51	-0-	489 2		N	-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-
09	480 N	378	-0-	-102	-0-	378 2		N	-0-
10	0	339	-0-	339	339	339 2		N	-0-
11	0	365	-0-	365	704	365 2		N	-0-
HONDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157677 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228									
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000									
06	2730 X	2414	-0-	-316	-0-	2414 2		N	-0-
07	2821 X	2518	-0-	-303	-0-	2518 2		N	-0-
08	2821 X	2376	-0-	-445	-0-	2376 2		N	-0-
09	2670 X	2193	-0-	-477	-0-	2193 2		N	-0-
10	0	2239	-0-	2239	2239	2239 2		N	-0-
11	0	2198	-0-	2198	4437	2198 2		N	-0-
ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854									
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PIEDMONT WELL #: 1H RRCID -> 157698 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 14593 PERF.11575 - 14593									
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CIESIELSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157733 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 15892 PERF.10507 - 15892									
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	124 2		N	43
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	43
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	43
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	43
10	0	363	-0-	363	363	363 2		N	43
11	0	466	-0-	466	829	466 2		N	43

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	600 N	552	-0-	-48	-0-	543	2	9	9	N	8				99
07	589 N	537	-0-	-52	-0-	527	2	10	9	N	9				108
08	620 N	580	-0-	-40	-0-	572	2	8	9	N	7				115
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	563	2	4	9	N	4				119
10	0	596	-0-	596	596	596	2			N	-0-				119
11	0	547	-0-	547	1143	546	2	1	9	N	1				120
NORTHROP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376															
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	990	2	21	9	N	19				190
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1067	2	19	9	N	17				207
08	1023 N	980	-0-	-43	-0-	960	2	20	9	N	18				225
09	1020 N	903	-0-	-117	-0-	883	2	20	9	N	18				243
10	0	674	-0-	674	674	644	2	30	9	N	27				270
11	0	424	-0-	424	1098	396	2	28	9	N	25	193	1		102
ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591															
06	420 N	303	-0-	-117	-0-	303	2			N	-0-				88
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				88
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	469	2	32	9	N	29				117
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	729	2	264	9	N	240	355	1		2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	0	1076	-0-	1076	1076	1026	2	50	9	N	45				47
TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377															
06	2400 N	2374	-0-	-26	-0-	2308	2	66	9	N	60	191	1	1 8	49
07	2449 N	2107	-0-	-342	-0-	2048	2	59	9	N	54				103
08	2325 N	2276	-0-	-49	-0-	2229	2	47	9	N	43				146
09	2370 N	2367	-0-	-3	-0-	2295	2	72	9	N	65				211
10	0	2405	-0-	2405	2405	2359	2	46	9	N	42	179	1		74
11	0	1872	-0-	1872	4277	1872	2			N	-0-				74
NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193															
06	6630 X	6023	-0-	-607	-0-	6023	2			N	-0-				-0-
07	7688 X	6892	-0-	-796	-0-	6892	2			N	-0-				-0-
08	7688 X	6837	-0-	-851	-0-	6837	2			N	-0-				-0-
09	7440 X	6130	-0-	-1310	-0-	6130	2			N	-0-				-0-
10	0	5701	-0-	5701	5701	5701	2			N	-0-				-0-
11	0	6071	-0-	6071	11772	6071	2			N	-0-				-0-
HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734															
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-				-0-
07	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-				-0-
08	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
10	0	106	-0-	106	106	106	2			N	-0-				-0-
11	0	98	-0-	98	204	98	2			N	-0-				-0-
SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710															
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412															
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-			-0-
08	5 X	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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															
06	15844 X	15844	-0-	-0-	-0-	15364	2	480	9	N	436	570	1	5 8	264
07	15309 X	15309	-0-	-0-	-0-	14848	2	461	9	N	419	385	1	3 8	295
08	14445 X	14445	-0-	-0-	-0-	14021	2	424	9	N	385	382	1	2 8	296
09	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	10590	2	284	9	N	258	374	1	1 8	179
10	0	9538	-0-	9538	9538	9267	2	271	9	N	246	190	1	1 8	234
11	0	7207	-0-	7207	16745	6988	2	219	9	N	199	195	1		238
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TONTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255															
06	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	450	1	3137	2	N	119	1	8		374
						131	9								
07	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	465	1	4979	2	N	210	386	1	3 8	195
						231	9								
08	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	465	1	3925	2	N	167	193	1	2 8	167
						184	9								
09	3720 X	3660	-0-	-60	-0-	376	1	3166	2	N	107				274
						118	9								
10	0	4303	-0-	4303	4303	465	1	3683	2	N	141	190	1	2 8	223
						155	9								
11	0	3954	-0-	3954	8257	450	1	3359	2	N	132	195	1	5 8	155
						145	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4890 X	4766	-0-	-124	-0-	4766	2			N	-0-			-0-	
07	4929 X	4704	-0-	-225	-0-	4704	2			N	-0-			-0-	
08	4898 X	4810	-0-	-88	-0-	4810	2			N	-0-			-0-	
09	4770 X	4530	-0-	-240	-0-	4530	2			N	-0-			-0-	
10	0	4797	-0-	4797	4797	4796	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
11	0	4690	-0-	4690	9487	4690	2			N	-0-			-0-	
AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032															
06	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3607	2	106	9	N	96	1 8		224	
07	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3279	2	63	9	N	57	188 1		93	
08	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4091	2	84	9	N	76			169	
09	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4612	2	110	9	N	100	192 1	2 8	75	
10	0	4356	-0-	4356	4356	4259	2	97	9	N	88			163	
11	0	4208	-0-	4208	8564	4135	2	73	9	N	66	193 1		36	
ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020															
06	1470 N	1233	-0-	-237	-0-	1232	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	N	1	1 8		-0-	
08	1519 N	1486	-0-	-33	-0-	1486	2			N	-0-			-0-	
09	1230 N	1165	-0-	-65	-0-	1165	2			N	-0-			-0-	
10	0	1502	-0-	1502	1502	1500	2	2	9	N	2	2 8		-0-	
11	0	968	-0-	968	2470	968	2			N	-0-			-0-	
BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602															
06	14700 X	9790	-0-	-4910	-0-	461	1	9329	2	N	-0-			-0-	
07	14973 X	10654	-0-	-4319	-0-	476	1	10177	2	N	1	1 8		-0-	
						1	9								
08	14973 X	9008	-0-	-5965	-0-	138	1	8870	2	N	-0-			-0-	
09	10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	2			N	-0-			-0-	
10	0	9119	-0-	9119	9119	9119	2			N	-0-			-0-	
11	0	7888	-0-	7888	17007	7888	2			N	-0-			-0-	
ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503															
06	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2051	2	20	9	N	18	177 1		49	
07	2263 N	2173	-0-	-90	-0-	2152	2	21	9	N	19			68	
08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2259	2	23	9	N	21			89	
09	2070 N	2059	-0-	-11	-0-	2040	2	19	9	N	17			106	
10	0	2233	-0-	2233	2233	2201	2	32	9	N	29			135	
11	0	2172	-0-	2172	4405	2140	2	32	9	N	29			164	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
06	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2				N	-0-
07	2356 N	2352	-0-	-4	-0-	2352 2				N	-0-
08	2480 N	2281	-0-	-199	-0-	2281 2				N	-0-
09	2370 N	2228	-0-	-142	-0-	2228 2				N	-0-
10	0	2147	-0-	2147	-0-	2147 2				N	-0-
11	0	2154	-0-	2154	-0-	2154 2				N	-0-
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266											
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406											
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
EHRIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159989 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14459 - 18638											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2022											
NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111											
06	15964 X	15964	-0-	-0-	-0-	15961 2	3 9			N	-0-
07	14725 X	14119	-0-	-606	-0-	14118 2	1 9			N	-0-
08	14074 X	4072	-0-	-10002	-0-	4072 2				N	-0-
09	17280 X	17280	-0-	-0-	-0-	17278 2	2 9			N	-0-
10	0	15881	-0-	15881	-0-	15881 2				N	-0-
11	0	15007	-0-	15007	-0-	30888 2				N	-0-
BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941											
06	90 N	18	-0-	-72	-0-	17 2	1 9			N	59
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2				N	59
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320											
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276 2	1 9			N	141
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347 2	2 9			N	142
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	387 2	6 9			N	147
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	343 2	6 9			N	152
10	0	325	-0-	325	-0-	321 2	4 9			N	156
11	0	403	-0-	403	-0-	728 2	4 9			N	160

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
JEB	WELL #:	1H	RRCID	->	160133	COMPL.	DATE	06/18/1996	TOTAL	DEPTH	16320	PERF.	11795	- 16320
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	660 N	153	-0-	-507	-0-	153	2		N	-0-				30
07	496 N	158	-0-	-338	-0-	158	2		N	-0-				30
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2		N	-0-				30
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2		N	-0-				30
10	0	79	-0-	79	79	79	2		N	-0-				30
11	0	62	-0-	62	141	61	2	1 9	N	1				31
LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650														
06	16114 X	16114	-0-	-0-	-0-	480	1	15634	2	N	-0-			-0-
07	16264 X	16264	-0-	-0-	-0-	496	1	15768	2	N	-0-			-0-
08	16106 X	16106	-0-	-0-	-0-	496	1	15607	2	N	3	3 8		-0-
09	15420 X	15160	-0-	-260	-0-	480	1	14679	2	N	1	1 8		-0-
10	0	16561	-0-	16561	16561	496	1	16065	2	N	-0-			-0-
*11	32578 X	16017	-0-	-16561	-0-	480	1	15537	2	N	-0-			-0-
ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699														
06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1686	2	105 9	N	95	193 1	1 8		252
07	2077 N	1868	-0-	-209	-0-	1746	2	122 9	N	111	190 1	1 8		172
08	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2159	2	131 9	N	119	1 8			290
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2099	2	119 9	N	108	193 1	1 8		204
10	0	2011	-0-	2011	2011	1900	2	111 9	N	101	193 1			112
11	0	37	-0-	37	2048	28	2	9 9	N	8	1 8			119
URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270														
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-				76
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-				76
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-				76
09	540 N	397	-0-	-143	-0-	397	2		N	-0-				76
10	0	621	-0-	621	621	621	2		N	-0-				76
11	0	102	-0-	102	723	102	2		N	-0-				76
HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508														
06	3840 X	1901	-0-	-1939	-0-	1901	2		N	-0-				-0-
07	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2		N	-0-				-0-
08	3782 X	3511	-0-	-271	-0-	3511	2		N	-0-				-0-
09	3660 X	3141	-0-	-519	-0-	3141	2		N	-0-				-0-
10	0	3219	-0-	3219	3219	3219	2		N	-0-				-0-
11	0	5048	-0-	5048	8267	5048	2		N	-0-				-0-
CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166														
06	4260 X	3030	-0-	-1230	-0-	2967	2	63 9	N	57	10 8			169
07	4402 X	3293	-0-	-1109	-0-	3232	2	61 9	N	55				224
08	4402 X	2605	-0-	-1797	-0-	2553	2	52 9	N	47				271
09	4080 X	1796	-0-	-2284	-0-	1792	2	4 9	N	4				275
10	0	981	-0-	981	981	981	2		N	-0-	194 1			81
11	0	1324	-0-	1324	2305	1324	2		N	-0-	1 5			80

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300														
M	ALLOW 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
06	3390 X	2960	-0-	-430	-0-	2960	2			N	-0-			-0-
07	3410 X	2941	-0-	-469	-0-	2941	2			N	-0-			-0-
08	3410 X	3049	-0-	-361	-0-	3049	2			N	-0-			-0-
09	3120 X	2886	-0-	-234	-0-	2886	2			N	-0-			-0-
10	0	3021	-0-	3021	-0-	3021	2			N	-0-			-0-
11	0	2749	-0-	2749	-0-	5770	2			N	-0-			-0-
KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455														
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530														
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-			-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	3305	-0-	305	-0-	3305	2			N	-0-			-0-
10	0	1279	-0-	1279	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
11	0	2010	-0-	2010	-0-	3594	2			N	-0-			-0-
FOURTICQ UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363														
06	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	570	1	5982	2	N	210	192 1	1 8	181
						231	9							
07	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	589	1	3635	2	N	109	191 1		99
						120	9							
08	3937 X	3164	-0-	-773	-0-	361	1	2726	2	N	70			169
						77	9							
09	3810 X	3619	-0-	-191	-0-	570	1	2939	2	N	100	187 1		82
						110	9							
10	0	3983	-0-	3983	-0-	589	1	3313	2	N	74	1 8		155
						81	9							
11	0	4872	-0-	4872	-0-	570	1	4138	2	N	149	184 1		120
						164	9							
LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925														
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
10	0	603	-0-	603	-0-	603	2			N	-0-			-0-
11	0	566	-0-	566	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383														
06	1710 N	1465	-0-	-245	-0-	1415	2	50 9		N	45	1 8		200
07	1953 N	1273	-0-	-680	-0-	1250	2	23 9		N	21	192 1		29
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1451	2	48 9		N	44			73
09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1513	2	68 9		N	62			135
10	0	1229	-0-	1229	-0-	1152	2	77 9		N	70			205
11	0	1230	-0-	1230	-0-	2459	2	55 9		N	50	194 1		61

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT
											M	PROD	CODE	BALANCE
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-		524	2			N	-0-		-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-		573	2			N	-0-		-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-		615	2			N	-0-		-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-		612	2			N	-0-		-0-
10	0	725	-0-	725	725		725	2			N	-0-		-0-
11	0	773	-0-	773	1498		773	2			N	-0-		-0-
BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255														
06	1830 X	1358	-0-	-472	-0-		214	1	1142	2	N	2	2 8	45
							2	9						
07	1891 X	629	-0-	-1262	-0-		59	1	570	2	N	-0-		45
08	930 X	18	-0-	-912	-0-		18	2			N	-0-		45
09	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-		174	1	1204	2	N	-0-		45
10	0	226	-0-	226	226		226	2			N	-0-		45
11	0	2	-0-	2	228		2	2			N	-0-		45
HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769														
06	3900 X	2973	-0-	-927	-0-		2973	2			N	-0-		-0-
*07	4030 X	2930	-0-	-1100	-0-		2930	2			N	-0-		-0-
08	4030 X	3092	-0-	-938	-0-		3092	2			N	-0-		-0-
09	3210 X	3016	-0-	-194	-0-		3016	2			N	-0-		-0-
10	3317 X	3061	-0-	-256	-0-		3061	2			N	-0-		-0-
11	3030 X	3002	-0-	-28	-0-		3002	2			N	-0-		-0-
WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015														
06	540 N	513	-0-	-27	-0-		513	2			N	-0-		-0-
07	558 N	510	-0-	-48	-0-		510	2			N	-0-		-0-
08	558 N	539	-0-	-19	-0-		539	2			N	-0-		-0-
09	510 N	438	-0-	-72	-0-		438	2			N	-0-		-0-
10	0	561	-0-	561	561		561	2			N	-0-		-0-
11	0	483	-0-	483	1044		483	2			N	-0-		-0-
HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980														
*12	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		1873	2			N	-0-		-0-
*01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-		1714	2			N	-0-		-0-
*02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		1804	2			N	-0-		-0-
*03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-		1947	2			N	-0-		-0-
*04	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-		2058	2			N	-0-		-0-
*05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-		2024	2			N	-0-		-0-
*06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-		1954	2			N	-0-		-0-
*07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-		1830	2			N	-0-		-0-
*08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-		1682	2			N	-0-		-0-
*09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-		1493	2			N	-0-		-0-
*10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		1309	2			N	-0-		-0-
*11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		1110	2			N	-0-		-0-
WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311														
06	4530 X	3390	-0-	-1140	-0-		3390	2			N	-0-		-0-
07	4681 X	3511	-0-	-1170	-0-		3511	2			N	-0-		-0-
08	4030 X	3414	-0-	-616	-0-		3414	2			N	-0-		-0-
09	3660 X	3212	-0-	-448	-0-		3212	2			N	-0-		-0-
10	0	3728	-0-	3728	3728		3728	2			N	-0-		-0-
11	0	3819	-0-	3819	7547		3819	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	0	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640														
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1206	2	29 9	N	26	1 8		130
07	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1382	2	35 9	N	32	1 8		161
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1295	2	42 9	N	38			199
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	2	2 9	N	2			201
10	0		1273	-0-	1273	1273	1244	2	29 9	N	26	192 1		35
11	0		1168	-0-	1168	2441	1140	2	28 9	N	25			60
ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835														
06	2940	X	2396	-0-	-544	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
07	3038	X	2128	-0-	-910	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
08	3038	X	2087	-0-	-951	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
09	2940	X	1667	-0-	-1273	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
10	0		2129	-0-	2129	2129	2129	2		N	-0-			-0-
11	0		1953	-0-	1953	4082	1953	2		N	-0-			-0-
ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210														
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	256	2	8 9	N	7			132
07	341	N	262	-0-	-79	-0-	259	2	3 9	N	3			135
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	249	2	6 9	N	5			140
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	235	2	6 9	N	5			145
10	0		334	-0-	334	334	332	2	2 9	N	2			147
11	0		231	-0-	231	565	228	2	3 9	N	3			150
MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575														
06	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
07	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
08	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
10	0		1118	-0-	1118	1118	1118	2		N	-0-			-0-
11	0		989	-0-	989	2107	989	2		N	-0-			-0-
HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344														
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
07	651	N	259	-0-	-392	-0-	259	2		N	-0-			-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
09	600	N	303	-0-	-297	-0-	303	2		N	-0-			-0-
10	0		281	-0-	281	281	281	2		N	-0-			-0-
11	0		356	-0-	356	637	356	2		N	-0-			-0-
BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283														
06	3540	X	2921	-0-	-619	-0-	2920	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	3658	X	3372	-0-	-286	-0-	3372	2		N	-0-			-0-
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2		N	-0-			-0-
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2		N	-0-			-0-
10	0		3557	-0-	3557	3557	3557	2		N	-0-			-0-
11	0		2850	-0-	2850	6407	2850	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320														
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
06	15331 X	15331	-0-	-0-	-0-	15330	2	1	9	N	1	1 8		-0-
07	12558 X	12558	-0-	-0-	-0-	12556	2	2	9	N	2	2 8		-0-
08	14080 X	14080	-0-	-0-	-0-	14079	2	1	9	N	1	1 8		-0-
09	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	12491	2	1	9	N	1	1 8		-0-
10	0	9205	-0-	9205	9205	9205	2			N	-0-			-0-
11	0	11666	-0-	11666	20871	11666	2			N	-0-			-0-
SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238														
06	300 N	142	-0-	-158	-0-	142	2			N	-0-			-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
08	310 N	106	-0-	-204	-0-	106	2			N	-0-			-0-
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-
10	0	546	-0-	546	546	546	2			N	-0-			-0-
11	0	859	-0-	859	1405	859	2			N	-0-			-0-
SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1	1 8		-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
10	0	48	-0-	48	48	48	2			N	-0-			-0-
11	0	27	-0-	27	75	27	2			N	-0-			-0-
CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769														
06	630 N	583	-0-	-47	-0-	583	2			N	-0-			-0-
07	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-			-0-
08	744 N	501	-0-	-243	-0-	501	2			N	-0-			-0-
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
10	0	854	-0-	854	854	854	2			N	-0-			-0-
11	0	827	-0-	827	1681	827	2			N	-0-			-0-
SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965														
06	1590 N	1495	-0-	-95	-0-	1458	2	37	9	N	34	3 8		113
07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1629	2	26	9	N	24	1 8		136
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1520	2	42	9	N	38	1 8		173
09	1500 N	1119	-0-	-381	-0-	1090	2	29	9	N	26	2 8		197
10	0	834	-0-	834	834	827	2	7	9	N	6			203
11	0	855	-0-	855	1689	854	2	1	9	N	1			203

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550										NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																							
BETHLEHEM										WELL #:	1H	RRCID ->	163364	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL	DEPTH	13977	PERF.	12371 - 16466			
M	0	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			
06		419	N	419	-0-	-0-	-0-	-0-		419	2			N	-0-					1			
07		403	N	241	-0-	-162	-0-	-0-		240	2		1	N	1		1	8		1			
08		660	N	660	-0-	-0-	-0-	-0-		660	2			N	-0-					1			
09		688	N	688	-0-	-0-	-0-	-0-		688	2			N	-0-					1			
10		0		1718	-0-	1718	-0-	1718		1718	2			N	-0-					1			
11		0		792	-0-	792	-0-	2510		792	2			N	-0-					1			

HOELSCHER, ALICE B.										WELL #:	1H	RRCID ->	163506	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL	DEPTH	13822	PERF.	N/A			
06		870	N	698	-0-	-172	-0-	-0-		654	2		44	N	40					95			
07		961	N	463	-0-	-498	-0-	-0-		427	2		36	N	33		3	8		125			
08		806	N	655	-0-	-151	-0-	-0-		641	2		14	N	13					138			
09		690	N	357	-0-	-333	-0-	-0-		334	2		23	N	21					159			
10		0		1165	-0-	1165	-0-	1165		1109	2		56	N	51		187	1		23			
11		0		846	-0-	846	-0-	2011		790	2		56	N	51					74			

STRANGER, T.										WELL #:	2RE	RRCID ->	163530	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL	DEPTH	11888	PERF.	8500 - 11888			
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-			
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

APOLONIA										WELL #:	1	RRCID ->	163579	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL	DEPTH	17095	PERF.	13874 - 17095			
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-			
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2023																							

NUNLEY UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	163585	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL	DEPTH	15660	PERF.	N/A			
06		210	N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-						N	-0-					54			
07		124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-					54			
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54			
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54			
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54			
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54			

HUNTER										WELL #:	1H	RRCID ->	163777	COMPL. DATE	11/26/1996	TOTAL	DEPTH	15319	PERF.	11775 - 15319			
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-			
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 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
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
07	372 N	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-			-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
10	0	176	-0-	176	176	176	2			N	-0-			-0-
11	0	211	-0-	211	387	211	2			N	-0-			-0-
VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222														
06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2567	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2600	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-			-0-
09	2460 N	2459	-0-	-1	-0-	2459	2			N	-0-			-0-
10	0	2775	-0-	2775	2775	2775	2			N	-0-			-0-
11	0	2653	-0-	2653	5428	2653	2			N	-0-			-0-
LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 163995 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 17567 PERF.13691 - 17567														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2023														
IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			31
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			31
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			31
10	0	148	-0-	148	148	148	2			N	-0-			31
11	0	275	-0-	275	423	275	2			N	-0-			31
SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430														
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	N	1			157
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			157
08	124 N	68	-0-	-56	-0-	65	2	3	9	N	3			160
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	90	2	6	9	N	5			165
10	0	39	-0-	39	39	30	2	9	9	N	8			173
11	0	217	-0-	217	256	206	2	11	9	N	10			183
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203														
06	180 N	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0	78	-0-	78	78	78	2			N	-0-			-0-
11	0	298	-0-	298	376	298	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685																	
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-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2023																	

BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479																	
06	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1364	-0-	-217	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
10	0		1730	-0-	1730	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
11	0		1362	-0-	1362	-0-	3092	1362	2		N	-0-					-0-

VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060																	
06	1230	N	1053	-0-	-177	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	0		1297	-0-	1297	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
11	0		1260	-0-	1260	-0-	2557	1260	2		N	-0-					-0-

FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2023																	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2023

BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622

06	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	1108	2				N	-0-						-0-
07	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	1113	2				N	-0-						-0-
08	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1118	2				N	-0-						-0-
09	1110 N	1015	-0-	-95	-0-	1015	2				N	-0-						-0-
10	0	1240	-0-	1240	-0-	1240	2				N	-0-						-0-
11	0	1092	-0-	1092	-0-	1092	2				N	-0-						-0-

PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296

06	7710 X	4232	-0-	-3478	-0-	4224	2	8	9	N	7							210
07	7254 X	4974	-0-	-2280	-0-	4949	2	25	9	N	23		190	1				43
08	6975 X	4818	-0-	-2157	-0-	4787	2	31	9	N	28							71
09	6750 X	4221	-0-	-2529	-0-	4195	2	26	9	N	24							95
10	0	4613	-0-	4613	-0-	4581	2	32	9	N	29		1	8				123
11	0	4320	-0-	4320	-0-	8933	2	33	9	N	30							153

MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483

06	810 N	193	-0-	-617	-0-	190	2	3	9	N	3							180
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	990	2	3	9	N	3							183
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-							183
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	N	2							185
10	0	789	-0-	789	-0-	789	2	7	9	N	6		1	8				190
11	0	991	-0-	991	-0-	1780	2	13	9	N	12							202

CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818

06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2				N	-0-						-0-
07	1426 N	1082	-0-	-344	-0-	1082	2				N	-0-						-0-
08	1767 N	1107	-0-	-660	-0-	1107	2				N	-0-						-0-
09	1830 N	710	-0-	-1120	-0-	710	2				N	-0-						-0-
10	0	1003	-0-	1003	-0-	1003	2	1	9	N	1		1	8				-0-
11	0	497	-0-	497	-0-	1500	2	1	9	N	1		1	8				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																						
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3												RRCID ->	167195	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL	DEPTH	13139	PERF.	12798	-	15619
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	EOM BALANCE
06		1170 N	709	-0-	-461	-0-	-0-	706	2		3	9	N		3						163	
07		1209 N	698	-0-	-511	-0-	-0-	696	2		2	9	N		2						165	
08		1209 N	955	-0-	-254	-0-	-0-	954	2		1	9	N		1						166	
09		840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	2				N		-0-						166	
10		0	972	-0-	972	-0-	972	970	2		2	9	N		2						168	
11		0	411	-0-	411	-0-	1383	411	2				N		-0-		2	5			166	
NEUMANN UNIT						WELL #:	2	RRCID ->	167552	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL	DEPTH	18660	PERF.	14309	-	15948				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
COBB UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	167645	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL	DEPTH	19154	PERF.	13996	-	19154				
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2					N		-0-						-0-	
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2					N		-0-						-0-	
08	3224	X	2569	-0-	-655	-0-	2568	2		1	9		N		1		1	8			-0-	
09	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2					N		-0-						-0-	
10	0		4266	-0-	4266	-0-	4266	2					N		-0-						-0-	
11	0		3930	-0-	3930	-0-	8196	3930	2				N		-0-						-0-	
GOLDBERG UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	167650	COMPL. DATE	03/07/1998	TOTAL	DEPTH	18434	PERF.	15034	-	18197				
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2					N		-0-						-0-	
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2					N		-0-						-0-	
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2					N		-0-						-0-	
09	810	N	703	-0-	-107	-0-	703	2					N		-0-						-0-	
10	0		1450	-0-	1450	-0-	1450	2					N		-0-						-0-	
11	0		1069	-0-	1069	-0-	2519	1069	2				N		-0-						-0-	
HODDE						WELL #:	1	RRCID ->	167653	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL	DEPTH	17060	PERF.	14795	-	17060				
06	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2					N		-0-						-0-	
07	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2					N		-0-						-0-	
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4311	2		1	9		N		1		1	8			-0-	
09	3870	X	2928	-0-	-942	-0-	2928	2					N		-0-						-0-	
10	0		5595	-0-	5595	-0-	5595	2					N		-0-						-0-	
11	0		4050	-0-	4050	-0-	9645	4050	2				N		-0-						-0-	
KIMICH						WELL #:	1	RRCID ->	168000	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL	DEPTH	18464	PERF.	14539	-	14686				
06	4200	X	3971	-0-	-229	-0-	3971	2					N		-0-						-0-	
07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2					N		-0-						-0-	
08	4340	X	4293	-0-	-47	-0-	4293	2					N		-0-						-0-	
09	4200	X	3528	-0-	-672	-0-	3528	2					N		-0-						-0-	
10	0		3704	-0-	3704	-0-	3704	2					N		-0-						-0-	
11	0		3668	-0-	3668	-0-	7372	3668	2				N		-0-						-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-			480	1	488	2	N	138	175	1			217
								152	9									
07	2232 N	2074	-0-	-158	-0-			464	1	1608	2	N	2					219
								2	9									
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-			496	1	1257	2	N	66	194	1			91
								73	9									
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-			423	1	1505	2	N	55					146
								61	9									
10	0	2091	-0-	2091	2091			496	1	1487	2	N	98	183	1	1	8	60
								108	9									
11	0	1895	-0-	1895	3986			480	1	1329	2	N	78					138
								86	9									
HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564																		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	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																		
06	600 N	23	-0-	-577	-0-			23	2			N	-0-					115
07	837 N	1	-0-	-836	-0-			1	2			N	-0-					115
08	310 N	13	-0-	-297	-0-			13	2			N	-0-					115
09	30 N	16	-0-	-14	-0-			15	2	1	9	N	1					116
10	0	730	-0-	730	730			729	2	1	9	N	1					117
11	0	694	-0-	694	1424			693	2	1	9	N	1					118
GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597																		
06	6990 X	6950	-0-	-40	-0-			450	1	6500	2	N	-0-					-0-
07	7223 X	7141	-0-	-82	-0-			465	1	6675	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	7223 X	7013	-0-	-210	-0-			465	1	6546	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
09	6990 X	6689	-0-	-301	-0-			450	1	6239	2	N	-0-					-0-
*10	7192 X	7003	-0-	-189	-0-			465	1	6538	2	N	-0-					-0-
11	6960 X	6397	-0-	-563	-0-			450	1	5947	2	N	-0-					-0-
BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690																		
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-			1948	2	1	9	N	1	1	8			161
07	1984 N	1925	-0-	-59	-0-			1925	2			N	-0-		1	5		160
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-			1958	2	1	9	N	1	1	8			160
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-			1976	2	4	9	N	4	4	8			160
10	0	1957	-0-	1957	1957			1957	2			N	-0-					160
11	0	1845	-0-	1845	3802			1845	2			N	-0-					160
LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672																	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	6210 X	6003	-0-	-207	-0-	6003	2				N	-0-					-0-
07	6417 X	6288	-0-	-129	-0-	6287	2		1	9	N	-1		1	8		-0-
08	6510 X	6211	-0-	-299	-0-	6211	2				N	-0-					-0-
09	6300 X	3192	-0-	-3108	-0-	3192	2				N	-0-					-0-
10	0	1250	-0-	1250	1250	1250	2				N	-0-					-0-
11	0	2836	-0-	2836	4086	2836	2				N	-0-					-0-
STAMPER WELL #: 1 RRCID -> 169414 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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																	
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2				N	-0-					-0-
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2				N	-0-					-0-
08	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2				N	-0-					-0-
09	1470 N	1312	-0-	-158	-0-	1312	2				N	-0-					-0-
10	0	1969	-0-	1969	1969	1969	2				N	-0-					-0-
11	0	1529	-0-	1529	3498	1529	2				N	-0-					-0-
SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939																	
06	3000 N	4864	-0-	1864	1864	4864	2				N	-0-					-0-
07	3100 N	5306	-0-	2206	4070	5306	2				N	-0-					-0-
08	3100 N	4089	-0-	989	5059	4089	2				N	-0-					-0-
09	8774 X	3715	-0-	-5059	-0-	3715	2				N	-0-					-0-
10	0	3553	-0-	3553	3553	3553	2				N	-0-					-0-
11	0	3352	-0-	3352	6905	3352	2				N	-0-					-0-
HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734																	
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2				N	-0-					-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2				N	-0-					-0-
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2				N	-0-					-0-
09	1200 N	1050	-0-	-150	-0-	1050	2				N	-0-					-0-
10	0	1111	-0-	1111	1111	1111	2				N	-0-					-0-
11	0	1076	-0-	1076	2187	1076	2				N	-0-					-0-
FEHMER UNIT WELL #: 10L RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034																	
06	3000 N	3414	-0-	414	414	3328	2	86	9	N	78		1	8			219
07	3100 N	3449	-0-	349	763	3423	2	26	9	N	24		193	1			50
08	3100 N	3120	-0-	20	783	3047	2	73	9	N	66						116
09	3418 X	2635	-0-	-783	-0-	2611	2	24	9	N	22						138
10	0	2964	-0-	2964	2964	2892	2	72	9	N	65						203
11	0	2520	-0-	2520	5484	2452	2	68	9	N	62		186	1	1	8	78

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	6030 X	5630	-0-	-400	-0-	642	1	4988	2	N	-0-					-0-	
07	6231 X	5935	-0-	-296	-0-	713	1	5222	2	N	-0-					-0-	
08	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	656	1	5814	2	N	-0-					-0-	
09	5640 X	5040	-0-	-600	-0-	650	1	4390	2	N	-0-					-0-	
10	0	5816	-0-	5816	5816	690	1	5126	2	N	-0-					-0-	
11	0	4989	-0-	4989	10805	690	1	4298	2	N	1		1	8		-0-	
						1	9										

SCHULTZ UNIT												WELL #:	1	RRCID -> 171073	COMPL. DATE 06/27/1998	TOTAL DEPTH 11942	PERF.11270 - 15018
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BRONCO												WELL #:	1	RRCID -> 171200	COMPL. DATE 10/16/1998	TOTAL DEPTH 14551	PERF.14490 - 18578
06	4800 X	3734	-0-	-1066	-0-	3734	2			N	-0-					-0-	
07	4495 X	2687	-0-	-1808	-0-	2686	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
08	4495 X	2782	-0-	-1713	-0-	2782	2			N	-0-					-0-	
09	4350 X	3662	-0-	-688	-0-	3662	2			N	-0-					-0-	
10	0	3807	-0-	3807	3807	3807	2			N	-0-					-0-	
11	0	1995	-0-	1995	5802	1995	2			N	-0-					-0-	

STEEPHOLLOW UNIT												WELL #:	1	RRCID -> 171365	COMPL. DATE 04/30/1998	TOTAL DEPTH 10947	PERF. 9839 - 13260
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-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	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
06	10140 X	9063	-0-	-1077	-0-	9062	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
07	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					-0-	
08	10602 X	9862	-0-	-740	-0-	9859	2	3	9	N	3		3	8		-0-	
09	10260 X	8053	-0-	-2207	-0-	8051	2	2	9	N	2		2	8		-0-	
10	0	10247	-0-	10247	10247	10247	2			N	-0-					-0-	
11	0	8349	-0-	8349	18596	8349	2			N	-0-					-0-	

HAHN												WELL #:	2H	RRCID -> 171605	COMPL. DATE 11/13/1998	TOTAL DEPTH 15086	PERF.14963 - 17942
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-	
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-	
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-	
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-	
10	0	1134	-0-	1134	1134	1134	2			N	-0-					-0-	
11	0	1050	-0-	1050	2184	1050	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4410 X	4207	-0-	-203	-0-	4207	2			N	-0-			-0-	
07	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-			-0-	
08	4681 X	4558	-0-	-123	-0-	4558	2			N	-0-			-0-	
09	4530 X	4202	-0-	-328	-0-	4202	2			N	-0-			-0-	
*10	4650 X	4472	-0-	-178	-0-	4472	2			N	-0-			-0-	
11	4500 X	3943	-0-	-557	-0-	3943	2			N	-0-			-0-	

ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605															
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1048	2	4	9	N	4	1 8		91	
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1274	2	13	9	N	12			103	
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1547	2	26	9	N	24			127	
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1456	2	39	9	N	35			162	
10	0	1457	-0-	1457	1457	1426	2	31	9	N	28	175 1		15	
11	0	1341	-0-	1341	2798	1306	2	35	9	N	32			47	

STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324															
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	546	2	35	9	N	32	1 8		68	
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	572	2	36	9	N	33	1 8		100	
08	527 N	423	-0-	-104	-0-	384	2	39	9	N	35			135	
09	570 N	515	-0-	-55	-0-	472	2	43	9	N	39	2 8		172	
10	0	625	-0-	625	625	581	2	44	9	N	40	170 1	2 8	40	
11	0	649	-0-	649	1274	599	2	50	9	N	45	2 8		83	

BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180															
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	400	1	1345	2	N	-0-			-0-	
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	434	1	1316	2	N	-0-			-0-	
08	1674 N	1612	-0-	-62	-0-	403	1	1209	2	N	-0-			-0-	
09	1740 N	1600	-0-	-140	-0-	420	1	1180	2	N	-0-			-0-	
10	0	1676	-0-	1676	1676	434	1	1242	2	N	-0-			-0-	
11	0	1555	-0-	1555	3231	420	1	1135	2	N	-0-			-0-	

RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261															
06	2850 X	2474	-0-	-376	-0-	2474	2			N	-0-			-0-	
07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-			-0-	
08	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-			-0-	
09	2460 N	2425	-0-	-35	-0-	2425	2			N	-0-			-0-	
10	0	2625	-0-	2625	2625	2625	2			N	-0-			-0-	
11	0	2416	-0-	2416	5041	2416	2			N	-0-			-0-	

STEELER WELL #: 1 RRCID -> 173289 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820															
06	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-			-0-	
07	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-			-0-	
08	434 N	208	-0-	-226	-0-	208	2			N	-0-			-0-	
09	420 N	56	-0-	-364	-0-	56	2			N	-0-			-0-	
10	0	359	-0-	359	359	359	2			N	-0-			-0-	
11	0	229	-0-	229	588	229	2			N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-		-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-		-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-		-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-		-0-
10	0	13025	-0-	13025	13025	13025	2			N	-0-		-0-
11	0	26547	-0-	26547	39572	26547	2			N	-0-		-0-
RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229													
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-		102
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-		102
08	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-		102
09	180 N	13	-0-	-167	-0-	13	2			N	-0-		102
10	0	67	-0-	67	67	67	2			N	-0-		102
11	0	289	-0-	289	356	289	2			N	-0-		102
WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365													
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1706	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-		-0-
08	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-		-0-
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-		-0-
10	0	2471	-0-	2471	2471	2471	2			N	-0-		-0-
11	0	1846	-0-	1846	4317	1846	2			N	-0-		-0-
MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801													
06	2820 X	467	-0-	-2353	-0-	372	2	95	9	N	86		115
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-		115
08	2914 X	2	-0-	-2912	-0-	2	2			N	-0-		115
09	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-		115
10	0	111	-0-	111	111	13	2	98	9	N	89	1 8	203
11	0	9100	-0-	9100	9211	7086	2	2014	9	N	1831	1828 1 3 8	203
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402													
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448													
06	2550 N	2315	-0-	-235	-0-	2315	2			N	-0-		-0-
07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2434	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-		-0-
09	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-		-0-
10	0	2502	-0-	2502	2502	2502	2			N	-0-		-0-
11	0	2346	-0-	2346	4848	2346	2			N	-0-		-0-
SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062													
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-		-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-		-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-		-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-		-0-
10	0	103	-0-	103	103	103	2			N	-0-		-0-
11	0	78	-0-	78	181	78	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081														
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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	22004 X	22004	-0-	-0-	-0-	22002	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	20958 X	20958	-0-	-0-	-0-	20957	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	20411 X	20411	-0-	-0-	-0-	20411	2			N	-0-			-0-
09	17351 X	17351	-0-	-0-	-0-	17350	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	0	18148	-0-	18148	18148	18148	2			N	-0-			-0-
11	0	18662	-0-	18662	36810	18662	2			N	-0-			-0-
GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070														
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1404	2	51	9	N	46	1	8	151
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1420	2	33	9	N	30			181
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1475	2	42	9	N	38	176	1	43
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1436	2	37	9	N	34			77
10	0	557	-0-	557	557	525	2	32	9	N	29			106
11	0	1588	-0-	1588	2145	1573	2	15	9	N	14			120
WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695														
06	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3916	2	51	9	N	46	8	8	176
07	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4577	2	55	9	N	50			226
08	2666 X	2263	-0-	-403	-0-	2257	2	6	9	N	5	191	1	35
09	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-	4	8	35
10	0	34	-0-	34	34	34	2			N	-0-			35
11	0	690	-0-	690	724	690	2			N	-0-			35
TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870														
06	6600 X	5704	-0-	-896	-0-	5704	2			N	-0-			-0-
07	6820 X	6352	-0-	-468	-0-	6351	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	6510 X	6145	-0-	-365	-0-	6145	2			N	-0-			-0-
09	6120 X	5808	-0-	-312	-0-	5808	2			N	-0-			-0-
10	0	5927	-0-	5927	5927	5927	2			N	-0-			-0-
11	0	5230	-0-	5230	11157	5229	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														
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
07	961 N	883	-0-	-78	-0-	883	2			N	-0-			-0-
08	961 N	694	-0-	-267	-0-	694	2			N	-0-			-0-
09	930 N	734	-0-	-196	-0-	734	2			N	-0-			-0-
10	0	725	-0-	725	725	725	2			N	-0-			-0-
11	0	638	-0-	638	1363	638	2			N	-0-			-0-
ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775														
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			47
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			47
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			47
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			47
10	0	24	-0-	24	24	24	2			N	-0-			47
11	0	21	-0-	21	45	21	2			N	-0-			47

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2610 X	1453	-0-	-1157	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
07	2604 X	1171	-0-	-1433	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
08	2542 X	2220	-0-	-322	-0-	2220	2			N	-0-			-0-
09	2430 X	1525	-0-	-905	-0-	1525	2			N	-0-			-0-
10	0	1734	-0-	1734	1734	1734	2			N	-0-			-0-
11	0	2532	-0-	2532	4266	2532	2			N	-0-			-0-
RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200														
06	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-			-0-
07	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-			-0-
08	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-			-0-
09	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-			-0-
10	0	2104	-0-	2104	2104	2104	2			N	-0-			-0-
11	0	2341	-0-	2341	4445	2341	2			N	-0-			-0-
MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110														
06	810 N	792	-0-	-18	-0-	781	2	11	9	N	10	1	8	121
07	899 N	877	-0-	-22	-0-	823	2	54	9	N	49	1	8	169
08	899 N	101	-0-	-798	-0-	101	2			N	-0-			169
09	780 N	177	-0-	-603	-0-	176	2	1	9	N	1			170
10	0	1600	-0-	1600	1600	1600	2			N	-0-			170
11	0	379	-0-	379	1979	379	2			N	-0-			170
CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000														
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEVIEEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197														
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			91
07	434 N	67	-0-	-367	-0-	67	2			N	-0-			91
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			91
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			91
10	0	936	-0-	936	936	936	2			N	-0-			91
11	0	993	-0-	993	1929	993	2			N	-0-			91
HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848															
M	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
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-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCHENRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152															
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
07	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-			-0-
08	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-			-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-			-0-
10	0		515	-0-	515	515	515	2			N	-0-			-0-
11	0		476	-0-	476	991	476	2			N	-0-			-0-
APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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															
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-			-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10	0		102	-0-	102	102	102	2			N	-0-			-0-
11	0		168	-0-	168	270	168	2			N	-0-			-0-
ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695															
06	2430	N	59	-0-	-2371	-0-	59	2			N	-0-			192
07	1302	N	15	-0-	-1287	-0-	15	2			N	-0-			192
08	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-			192
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-			192
10	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			192
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			192

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	960 N	727	-0-	-233	-0-	641	2	86	9	N	78				280
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	845	2	162	9	N	147	182	1	1 8	244
08	1116 N	742	-0-	-374	-0-	652	2	90	9	N	82	183	1		143
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	651	2	108	9	N	98	183	1		58
10	0	804	-0-	804	804	686	2	118	9	N	107				165
11	0	432	-0-	432	1236	338	2	94	9	N	85	197	1		53
MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880															
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				82
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				82
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				82
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				82
10	0	407	-0-	407	407	344	2	63	9	N	57				139
11	0	14884	-0-	14884	15291	14159	2	725	9	N	659	542	1		256
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650															
06	10710 X	9106	-0-	-1604	-0-	9105	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	11067 X	1	-0-	-11066	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-				-0-
09	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		-0-
11	0	2513	-0-	2513	2513	2509	2	4	9	N	4	4	8		-0-
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640															
06	2520 N	2303	-0-	-217	-0-	2301	2	2	9	N	2				111
07	2604 N	2423	-0-	-181	-0-	2403	2	20	9	N	18				129
08	2604 N	2380	-0-	-224	-0-	2380	2			N	-0-				129
09	2310 N	2110	-0-	-200	-0-	2101	2	9	9	N	8				137
10	0	2179	-0-	2179	2179	2166	2	13	9	N	12	1	8		148
11	0	1550	-0-	1550	3729	1543	2	7	9	N	6				154
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400															
06	463 X	463	-0-	-0-	-0-	296	2	167	9	N	152	174	1		223
07	842 X	842	-0-	-0-	-0-	673	2	169	9	N	154				377
08	234 X	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	N	1				378
09	233 X	233	-0-	-0-	-0-	11	2	222	9	N	202	353	1		227
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				227
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				227
VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513															
06	3090 X	427	-0-	-2663	-0-	393	2	34	9	N	31				132
07	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5219	2	160	9	N	145	200	1		77
08	3193 X	2494	-0-	-699	-0-	2405	2	89	9	N	81	1	8		157
09	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-				157
10	0	593	-0-	593	593	589	2	4	9	N	4	1	8		160
11	0	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-				160
BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730															
06	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2553	2	51	9	N	46				155
07	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2866	2	50	9	N	45				200
08	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2441	2	50	9	N	45	185	1		60
09	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3604	2	39	9	N	35				95
10	0	3187	-0-	3187	3187	3137	2	50	9	N	45	1	8		139
11	0	1723	-0-	1723	4910	1691	2	32	9	N	29				168

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175														
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
06	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1136	2	78	9	N	71			156
07	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1498	2	119	9	N	108	181	1	83
08	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1481	2	105	9	N	95			178
09	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1243	2	87	9	N	79	189	1	68
10	0	1184	-0-	1184	1184	1111	2	73	9	N	66	1	8	133
11	0	950	-0-	950	2134	887	2	63	9	N	57			190
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086														
06	2940 X	2298	-0-	-642	-0-	2290	2	8	9	Y	7			82
07	3038 X	1832	-0-	-1206	-0-	1831	2	1	9	Y	1			83
08	3038 X	2202	-0-	-836	-0-	2200	2	2	9	Y	2			85
09	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2415	2	1	9	Y	1	1	8	85
10	0	2453	-0-	2453	2453	2452	2	1	9	Y	1	1	8	85
11	0	2440	-0-	2440	4893	2439	2	1	9	Y	1			86
WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340														
06	1500 N	719	-0-	-781	-0-	719	2			N	-0-			-0-
07	403 N	7	-0-	-396	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-			-0-
10	0	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-			-0-
11	0	1558	-0-	1558	1578	1558	2			N	-0-			-0-
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			198
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	870	2	1	9	N	1	1	8	198
10	0	1499	-0-	1499	1499	1498	2	1	9	N	1	1	8	198
11	0	1087	-0-	1087	2586	1085	2	2	9	N	2			200
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265														
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122														
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-			-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
08	434 N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-			-0-
09	360 N	236	-0-	-124	-0-	236	2			N	-0-			-0-
10	0	319	-0-	319	319	318	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	0	389	-0-	389	708	389	2			N	-0-			-0-
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1260 X	533	-0-	-727	-0-	527	2	6	9	N	5				226
07	1302 X	624	-0-	-678	-0-	589	2	35	9	N	32				258
08	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1204	2	144	9	N	131	181	1		208
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1143	2	74	9	N	67				275
10	0	836	-0-	836	836	815	2	21	9	N	19	182	1		112
11	0	-0-	-0-	-0-	836					N	-0-				112
VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600															
06	1410 N	1387	-0-	-23	-0-	1387	2			N	-0-				-0-
07	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	1425	2			N	-0-				-0-
08	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	1437	2			N	-0-				-0-
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-				-0-
10	0	1377	-0-	1377	1377	1377	2			N	-0-				-0-
11	0	1354	-0-	1354	2731	1354	2			N	-0-				-0-
VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122															
06	3300 X	2433	-0-	-867	-0-	2425	2	8	9	Y	7				82
07	3410 X	1940	-0-	-1470	-0-	1939	2	1	9	Y	1				83
08	3410 X	997	-0-	-2413	-0-	995	2	2	9	Y	2				85
09	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-				85
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				86
HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508															
06	480 N	15	-0-	-465	-0-	14	2	1	9	N	1	1	8		100
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	26	7	8		119
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	29	8		119
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	39	39	8		119
10	0	1691	-0-	1691	1691	1666	2	25	9	N	23	23	8		119
11	0	-0-	-0-	-0-	1691					N	31	31	8		119
MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641															
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	68	2	13	9	N	12				184
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	38	2	2	9	N	2				186
08	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-				186
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-				186
10	0	4958	-0-	4958	4958	4750	2	208	9	N	189	187	1		188
11	0	-0-	-0-	-0-	4958					N	-0-				188
CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420															
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	429	2	23	9	N	21				129
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	378	2	20	9	N	18				147
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	440	2	25	9	N	23				170
09	450 N	365	-0-	-85	-0-	352	2	13	9	N	12				182
10	0	121	-0-	121	121	121	2			N	-0-				182
11	0	86	-0-	86	207	86	2			N	-0-				182

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			213
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	N	3	187	1	29
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	179	2	12	9	N	11			40
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			40
10	0	461	-0-	461	461	461	2			N	-0-			40
11	0	-0-	-0-	-0-	461					N	-0-	1	5	39
EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860														
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			168
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			168
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			168
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			168
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741														
06	1410 N	1051	-0-	-359	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
07	1984 N	1826	-0-	-158	-0-	1826	2			N	-0-			-0-
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
09	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-			-0-
10	0	8719	-0-	8719	8719	8719	2			N	-0-			-0-
11	0	7761	-0-	7761	16480	7761	2			N	-0-			-0-
PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700														
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1594	2	24	9	N	22			210
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1265	2	13	9	N	12	188	1	34
08	1550 N	996	-0-	-554	-0-	982	2	14	9	N	13			47
09	1620 N	508	-0-	-1112	-0-	501	2	7	9	N	6			53
10	0	947	-0-	947	947	944	2	3	9	N	3			56
11	0	2754	-0-	2754	3701	2708	2	46	9	N	42			98
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845														
06	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-			-0-
07	2697 X	2676	-0-	-21	-0-	2676	2			N	-0-			-0-
08	3038 X	2699	-0-	-339	-0-	2699	2			N	-0-			-0-
09	2940 X	2755	-0-	-185	-0-	2755	2			N	-0-			-0-
10	0	2707	-0-	2707	2707	2707	2			N	-0-			-0-
11	0	2631	-0-	2631	5338	2631	2			N	-0-			-0-
WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350														
06	510 X	80	-0-	-430	-0-	80	2			N	-0-			-0-
07	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			-0-
08	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
09	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
10	0	147	-0-	147	147	147	2			N	-0-			-0-
11	0	523	-0-	523	670	523	2			N	-0-			-0-
HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540														
06	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4630	2	56	9	N	51	1	8	129
07	3999 X	2134	-0-	-1865	-0-	2100	2	34	9	N	31	1	8	159
08	4464 X	1927	-0-	-2537	-0-	1917	2	10	9	N	9			168
09	4320 X	2866	-0-	-1454	-0-	2837	2	29	9	N	26	1	8	193
10	0	3484	-0-	3484	3484	3481	2	3	9	N	3	182	1	14
11	0	3765	-0-	3765	7249	3708	2	57	9	N	52			66

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971												
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
06	2760 X	2463	-0-	-297	-0-	2362	2	101	9	N	92	147
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	1	148
08	3441 X	34	-0-	-3407	-0-	34	2			N	-0-	148
09	3330 X	136	-0-	-3194	-0-	136	2			N	-0-	148
10	0	32536	-0-	32536	32536	27011	2	5525	9	N	5023	387
11	0	31932	-0-	31932	64468	26542	2	5390	9	N	4900	189
JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860												
06	5340 X	5042	-0-	-298	-0-	5042	2			N	-0-	-0-
07	5518 X	4750	-0-	-768	-0-	4750	2			N	-0-	-0-
08	5518 X	5044	-0-	-474	-0-	5041	2	3	9	N	3	-0-
09	5250 X	1004	-0-	-4246	-0-	1004	2			N	-0-	-0-
10	0	63	-0-	63	63	63	2			N	-0-	-0-
11	0	35	-0-	35	98	35	2			N	-0-	-0-
ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247												
06	810 N	572	-0-	-238	-0-	572	2			N	-0-	100
07	775 N	452	-0-	-323	-0-	452	2			N	-0-	100
08	651 N	300	-0-	-351	-0-	299	2	1	9	N	1	101
09	570 N	365	-0-	-205	-0-	365	2			N	-0-	101
10	0	440	-0-	440	440	440	2			N	-0-	101
11	0	558	-0-	558	998	558	2			N	-0-	101
TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419												
06	32894 X	32894	-0-	-0-	-0-	32892	2	2	9	N	2	-0-
07	11501 X	10297	-0-	-1204	-0-	10297	2			N	-0-	-0-
08	18662 X	-0-	-0-	-18662	-0-					N	-0-	-0-
09	36746 X	36746	-0-	-0-	-0-	36745	2	1	9	N	1	-0-
10	0	33190	-0-	33190	33190	33190	2			N	-0-	-0-
11	0	24817	-0-	24817	58007	24817	2			N	-0-	-0-
CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547												
06	22364 X	22364	-0-	-0-	-0-	22363	2	1	9	N	1	-0-
07	22366 X	22366	-0-	-0-	-0-	22347	2	19	9	N	17	-0-
08	22475 X	22475	-0-	-0-	-0-	22474	2	1	9	N	1	-0-
09	20632 X	20632	-0-	-0-	-0-	20631	2	1	9	N	1	-0-
10	0	21946	-0-	21946	21946	21946	2			N	-0-	-0-
11	0	21688	-0-	21688	43634	21688	2			N	-0-	-0-
FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898												
06	1290 N	783	-0-	-507	-0-	783	2			N	-0-	-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-	-0-
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-	-0-
09	780 N	622	-0-	-158	-0-	622	2			N	-0-	-0-
10	0	3552	-0-	3552	3552	3552	2			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3552					N	-0-	-0-
MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720												
06	2970 X	2926	-0-	-44	-0-	2907	2	19	9	N	17	194
07	3193 X	3070	-0-	-123	-0-	3057	2	13	9	N	12	206
08	3193 X	2437	-0-	-756	-0-	2435	2	2	9	N	2	30
09	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3085	2	18	9	N	16	45
10	0	2936	-0-	2936	2936	2922	2	14	9	N	13	58
11	0	2853	-0-	2853	5789	2834	2	19	9	N	17	75

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	780 N	509	-0-	-271	-0-	453	2	56	9	N	51	111
07	713 N	659	-0-	-54	-0-	598	2	61	9	N	55	166
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	590	2	51	9	N	46	211
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	612	2	51	9	N	46	75
10	0	704	-0-	704	-0-	661	2	43	9	N	39	114
11	0	679	-0-	679	-0-	636	2	43	9	N	39	151
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506												
06	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-	-0-
07	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-	-0-
08	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-	-0-
09	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-	-0-
10	0	3015	-0-	3015	-0-	3015	2			N	-0-	-0-
11	0	3030	-0-	3030	-0-	6045	2			N	-0-	-0-
EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234												
06	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4543	2	1	9	N	1	-0-
07	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5088	2	1	9	N	1	-0-
08	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-	-0-
09	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-	-0-
10	0	3115	-0-	3115	-0-	3115	2			N	-0-	-0-
11	0	638	-0-	638	-0-	3753	2			N	-0-	-0-
BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221												
06	630 N	461	-0-	-169	-0-	419	2	42	9	N	38	102
07	558 N	465	-0-	-93	-0-	428	2	37	9	N	34	136
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	519	2	50	9	N	45	180
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	538	2	57	9	N	52	44
10	0	522	-0-	522	-0-	468	2	54	9	N	49	93
11	0	370	-0-	370	-0-	892	2	50	9	N	45	138
JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415												
06	930 N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-	-0-
07	837 N	808	-0-	-29	-0-	808	2			N	-0-	-0-
08	868 N	664	-0-	-204	-0-	664	2			N	-0-	-0-
09	810 N	637	-0-	-173	-0-	637	2			N	-0-	-0-
10	0	692	-0-	692	-0-	692	2			N	-0-	-0-
11	0	586	-0-	586	-0-	1278	2			N	-0-	-0-
BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698												
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105												
06	570 N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-	-0-
07	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-	-0-
08	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-	-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-	-0-
10	0	659	-0-	659	-0-	659	2			N	-0-	-0-
11	0	557	-0-	557	-0-	1216	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1065 2	45 9	N	41	12 8			252
07	1457 N	891	-0-	-566	-0-	-0-	871 2	20 9	N	18	191 1			79
08	1023 N	652	-0-	-371	-0-	-0-	620 2	32 9	N	29	5 8			103
09	1110 N	569	-0-	-541	-0-	-0-	537 2	32 9	N	29	7 8			125
10	0	517	-0-	517	517	517	495 2	22 9	N	20	3 8			142
11	0	792	-0-	792	1309	766	2	26 9	N	24				166
COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400														
06	3960 X	1766	-0-	-2194	-0-	-0-	1766 2		N	-0-				-0-
07	7161 X	1833	-0-	-5328	-0-	-0-	1832 2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	7161 X	4334	-0-	-2827	-0-	-0-	4334 2		N	-0-				-0-
09	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	-0-	7919 2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	0	6281	-0-	6281	6281	6281	6281 2		N	-0-				-0-
11	0	6158	-0-	6158	12439	6158	2		N	-0-				-0-
EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547														
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-				41
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-				41
08	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	-0-	1104 2		N	-0-				41
09	1140 N	1027	-0-	-113	-0-	-0-	1027 2		N	-0-				41
10	0	1149	-0-	1149	1149	1149	1149 2		N	-0-				41
11	0	814	-0-	814	1963	814	2		N	-0-				41
GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150														
06	3810 X	3100	-0-	-710	-0-	-0-	3097 2	3 9	N	3	3 8			-0-
07	3937 X	3102	-0-	-835	-0-	-0-	3102 2		N	-0-				-0-
08	3937 X	3091	-0-	-846	-0-	-0-	3091 2		N	-0-				-0-
09	3780 X	3022	-0-	-758	-0-	-0-	3021 2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	0	732	-0-	732	732	732	732 2		N	-0-				-0-
11	0	1090	-0-	1090	1822	1090	2		N	-0-				-0-
DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521														
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-				-0-
07	496 N	180	-0-	-316	-0-	-0-	180 2		N	-0-				-0-
08	496 N	136	-0-	-360	-0-	-0-	136 2		N	-0-				-0-
09	480 N	177	-0-	-303	-0-	-0-	177 2		N	-0-				-0-
10	0	356	-0-	356	356	356	356 2		N	-0-				-0-
11	0	314	-0-	314	670	314	2		N	-0-				-0-
NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491														
06	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	1994 2		N	-0-				-0-
07	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	-0-	2643 2		N	-0-				-0-
08	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	-0-	2582 2		N	-0-				-0-
09	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	-0-	2507 2		N	-0-				-0-
10	0	2238	-0-	2238	2238	2238	2238 2		N	-0-				-0-
11	0	1794	-0-	1794	4032	1794	2		N	-0-				-0-
GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390														
06	4170 X	3126	-0-	-1044	-0-	-0-	3126 2		N	-0-				-0-
07	4216 X	3185	-0-	-1031	-0-	-0-	3185 2		N	-0-				-0-
08	4092 X	3149	-0-	-943	-0-	-0-	3149 2		N	-0-				-0-
09	3780 X	2911	-0-	-869	-0-	-0-	2911 2		N	-0-				-0-
10	0	3032	-0-	3032	3032	3032	3032 2		N	-0-				-0-
11	0	2040	-0-	2040	5072	2040	2		N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	90 N	13	-0-	-77	-0-		13	2		N	-0-				67
07	31 N	11	-0-	-20	-0-		11	2		N	-0-				67
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-				67
09	13 N	5	-0-	-8	-0-		5	2		N	-0-				67
10	0	6	-0-	6	6		6	2		N	-0-				67
11	0	5	-0-	5	11		5	2		N	-0-				67
KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030															
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-		701	2	32	9	N	29	5	8	79
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-		977	2	21	9	N	19	2	8	96
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		991	2	24	9	N	22	2	8	116
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-		914	2	11	9	N	10	3	8	123
10	0	682	-0-	682	682		682	2			N	-0-			123
11	0	863	-0-	863	1545		863	2			N	-0-			123
ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488															
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-		276	1	658	2	N	-0-			-0-
07	992 N	839	-0-	-153	-0-		286	1	553	2	N	-0-			-0-
08	992 N	837	-0-	-155	-0-		286	1	551	2	N	-0-			-0-
09	930 N	730	-0-	-200	-0-		276	1	454	2	N	-0-			-0-
10	0	844	-0-	844	844		286	1	558	2	N	-0-			-0-
11	0	832	-0-	832	1676		276	1	556	2	N	-0-			-0-
WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231															
06	1830 N	1557	-0-	-273	-0-		1556	2	1	9	N	1	1	8	39
07	1922 N	1716	-0-	-206	-0-		1716	2			N	-0-			39
08	1705 N	1528	-0-	-177	-0-		1528	2			N	-0-			39
09	1560 N	1348	-0-	-212	-0-		1348	2			N	-0-			39
10	0	1209	-0-	1209	1209		1209	2			N	-0-			39
11	0	906	-0-	906	2115		906	2			N	-0-			39
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			71
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			71
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			71
RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440															
06	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-		5071	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	4030 X	3932	-0-	-98	-0-		3932	2			N	-0-			-0-
08	3999 X	3466	-0-	-533	-0-		3466	2			N	-0-			-0-
09	4440 X	4248	-0-	-192	-0-		4248	2			N	-0-			-0-
10	0	5183	-0-	5183	5183		5183	2			N	-0-			-0-
11	0	2714	-0-	2714	7897		2714	2			N	-0-			-0-
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548															
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		1101	2			N	-0-			-0-
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-		1882	2			N	-0-			-0-
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-		1974	2			N	-0-			-0-
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-		1868	2			N	-0-			-0-
10	0	1798	-0-	1798	1798		1798	2			N	-0-			-0-
11	0	1676	-0-	1676	3474		1676	2			N	-0-			-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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	7200 X	7179	-0-	-21	-0-	480	1	6696	2	N	3	3	8		113
						3	9								
07	7440 X	6902	-0-	-538	-0-	496	1	6404	2	N	2				115
						2	9								
08	7223 X	5980	-0-	-1243	-0-	496	1	5484	2	N	-0-				115
09	7170 X	4124	-0-	-3046	-0-	421	1	3703	2	N	-0-				115
10	0	28	-0-	28	28	27	1	1	9	N	1	1	8		115
11	0	435	-0-	435	463	40	1	394	2	N	1				116
						1	9								

HURST UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	207931	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL	DEPTH	14128	PERF.14000 - 19163		
06	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-				-0-
07	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2583	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-				-0-
09	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-				-0-
10	0	2419	-0-	2419	2419	2419	2			N	-0-				-0-
11	0	2305	-0-	2305	4724	2305	2			N	-0-				-0-

MOSES UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	208236	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL	DEPTH	14894	PERF.14615 - 20973		
06	330 N	265	-0-	-65	-0-	265	2			N	-0-				-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-				-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-				-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-				-0-
10	0	396	-0-	396	396	396	2			N	-0-				-0-
11	0	367	-0-	367	763	367	2			N	-0-				-0-

WARRENTON-ARROW UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	208648	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL	DEPTH	12245	PERF.11918 - 17606		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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		
06	4830 X	4590	-0-	-240	-0-	4590	2			N	-0-				-0-
07	4898 X	4615	-0-	-283	-0-	4615	2			N	-0-				-0-
08	4743 X	4666	-0-	-77	-0-	4665	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	4590 X	4517	-0-	-73	-0-	4515	2	2	9	N	2	2	8		-0-
10	0	3711	-0-	3711	3711	3711	2			N	-0-				-0-
11	0	4614	-0-	4614	8325	4614	2			N	-0-				-0-

MOORE, H. H. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	208650	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL	DEPTH	13762	PERF.13190 - 18100		
06	2730 X	1789	-0-	-941	-0-	276	1	1512	2	N	1				130
						1	9								
07	3503 X	2543	-0-	-960	-0-	286	1	2257	2	N	-0-				130
08	3503 X	2124	-0-	-1379	-0-	286	1	1837	2	N	1				131
						1	9								
09	3390 X	2169	-0-	-1221	-0-	276	1	1892	2	N	1				132
						1	9								
10	0	2866	-0-	2866	2866	286	1	2580	2	N	-0-				132
11	0	3787	-0-	3787	6653	276	1	3511	2	N	-0-				132

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
06	2010 N	1960	-0-	-50	-0-	1960	2	N	-0-
07	2108 N	2079	-0-	-29	-0-	2079	2	N	-0-
08	2108 N	1999	-0-	-109	-0-	1999	2	N	-0-
09	1950 N	1928	-0-	-22	-0-	1928	2	N	-0-
10	0	1939	-0-	1939	1939	1939	2	N	-0-
11	0	1826	-0-	1826	3765	1826	2	N	-0-
FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707									
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-
08	1147 N	536	-0-	-611	-0-	536	2	N	-0-
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-
10	0	46	-0-	46	46	46	2	N	-0-
11	0	4	-0-	4	50	4	2	N	-0-
HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701									
06	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2	N	-0-
07	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2	N	-0-
08	4340 X	4325	-0-	-15	-0-	4325	2	N	-0-
09	4200 X	4121	-0-	-79	-0-	4121	2	N	-0-
10	0	4276	-0-	4276	4276	4276	2	N	-0-
11	0	4009	-0-	4009	8285	4009	2	N	-0-
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350									
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1194	2	53 9 N	143
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	757	2	22 9 N	161
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	715	2	14 9 N	173
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	201	2	17 9 N	185
10	0	648	-0-	648	648	630	2	18 9 N	200
11	0	745	-0-	745	1393	716	2	29 9 N	39
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005									
06	2610 X	2485	-0-	-125	-0-	2485	2	N	-0-
07	2635 X	2375	-0-	-260	-0-	2374	2	1 9 N	-0-
08	3224 X	2619	-0-	-605	-0-	2619	2	N	-0-
09	3120 X	2607	-0-	-513	-0-	2607	2	N	-0-
10	0	2515	-0-	2515	2515	2515	2	N	-0-
11	0	2666	-0-	2666	5181	2666	2	N	-0-
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235									
06	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2	N	26
07	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2	N	26
08	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2	N	26
09	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2	N	26
10	0	2757	-0-	2757	2757	2757	2	N	26
11	0	2370	-0-	2370	5127	2370	2	N	26
JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221									
06	540 N	509	-0-	-31	-0-	509	2	N	-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-
08	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2	N	-0-
09	510 N	507	-0-	-3	-0-	506	2	1 9 N	-0-
10	0	520	-0-	520	520	520	2	N	-0-
11	0	497	-0-	497	1017	497	2	N	-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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3013	2	111	9	N	101			142
07	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2910	2	109	9	N	99	175	1	65
08	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2719	2	108	9	N	98			163
09	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2605	2	83	9	N	75	168	1	70
*10	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2552	2	97	9	N	88			158
11	0	2402	-0-	2402	2402	2402	2402	2275	2	127	9	N	115	176	1	97
UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330																
06	2460 N	1136	-0-	-1324	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
07	2418 N	1322	-0-	-1096	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
08	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-			-0-
09	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-			-0-
10	0	2477	-0-	2477	2477	2477	2477	2477	2			N	-0-			-0-
11	0	2389	-0-	2389	4866	4866	4866	2389	2			N	-0-			-0-
THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670																
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-			-0-
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-			-0-
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
10	0	2140	-0-	2140	2140	2140	2140	2140	2			N	-0-			-0-
11	0	1787	-0-	1787	3927	3927	3927	1787	2			N	-0-			-0-
CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933																
06	6960 X	6898	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-			-0-
07	7192 X	6600	-0-	-592	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-			-0-
08	7192 X	3762	-0-	-3430	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-			-0-
09	6960 X	6436	-0-	-524	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-			-0-
10	0	8883	-0-	8883	8883	8883	8883	8883	2			N	-0-			-0-
11	0	5603	-0-	5603	14486	14486	14486	5603	2			N	-0-			-0-
GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088																
06	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
07	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-			-0-
08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
09	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-			-0-
10	0	2426	-0-	2426	2426	2426	2426	2426	2			N	-0-			-0-
11	0	2319	-0-	2319	4745	4745	4745	2319	2			N	-0-			-0-
LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818																
06	630 N	599	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			105
07	899 N	655	-0-	-244	-0-	-0-	-0-	651	2	4	9	N	4			109
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	922	2	7	9	N	6			115
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	726	2	6	9	N	5			120
10	0	664	-0-	664	664	664	664	663	2	1	9	N	1			121
11	0	739	-0-	739	1403	1403	1403	738	2	1	9	N	1			122
WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501																
06	8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-			-0-
07	8711 X	7821	-0-	-890	-0-	-0-	-0-	7820	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	8711 X	8475	-0-	-236	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-			-0-
09	8640 X	7986	-0-	-654	-0-	-0-	-0-	7984	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	0	8407	-0-	8407	8407	8407	8407	8407	2			N	-0-			-0-
11	0	8052	-0-	8052	16459	16459	16459	8052	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (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 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
06	6360 X	5450	-0-	-910	-0-	960	1	4490	2	N	-0-			-0-
07	6510 X	4983	-0-	-1527	-0-	992	1	3991	2	N	-0-			-0-
08	6510 X	5731	-0-	-779	-0-	992	1	4739	2	N	-0-			-0-
09	6090 X	4989	-0-	-1101	-0-	960	1	4029	2	N	-0-			-0-
10	0	5712	-0-	5712	5712	992	1	4720	2	N	-0-			-0-
11	0	6709	-0-	6709	12421	960	1	5749	2	N	-0-			-0-
ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675														
06	1530 N	1181	-0-	-349	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1547	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
10	0	1230	-0-	1230	1230	1230	2			N	-0-			-0-
11	0	1674	-0-	1674	2904	1674	2			N	-0-			-0-
MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164														
06	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	960	1	7186	2	N	-0-			-0-
07	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	992	1	6831	2	N	-0-			-0-
08	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	992	1	6813	2	N	-0-			-0-
09	7050 X	6695	-0-	-355	-0-	960	1	5735	2	N	-0-			-0-
10	0	7433	-0-	7433	7433	992	1	6441	2	N	-0-			-0-
11	0	6554	-0-	6554	13987	960	1	5594	2	N	-0-			-0-
LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024														
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799														
06	1080 N	893	-0-	-187	-0-	893	2			N	-0-			-0-
07	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
08	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
10	0	1104	-0-	1104	1104	1104	2			N	-0-			-0-
11	0	1076	-0-	1076	2180	1076	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	12747	PERF. 8613 - 12500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1390	2	17	9	N	15					213
07	1550 N	1420	-0-	-130	-0-	1406	2	14	9	N	13	186	1			40
08	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1346	2	14	9	N	13					53
09	1410 N	1251	-0-	-159	-0-	1234	2	17	9	N	15					68
10	0	1318	-0-	1318	1318	1301	2	17	9	N	15					83
11	0	1290	-0-	1290	2608	1270	2	20	9	N	18					101
KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	11868	PERF.10345 - 11868	
06	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					209
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	141	2	7	9	N	6					215
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					215
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	N	1	183	1	5	5	28
10	0	149	-0-	149	149	149	2			N	-0-					28
11	0	145	-0-	145	294	145	2			N	-0-					28
BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006												TOTAL	DEPTH	14139	PERF.13928 - 20081	
06	5160 X	4788	-0-	-372	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
07	5332 X	4017	-0-	-1315	-0-	4016	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5332 X	4566	-0-	-766	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
09	4800 X	4651	-0-	-149	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
10	0	4761	-0-	4761	4761	4761	2			N	-0-					-0-
11	0	4517	-0-	4517	9278	4517	2			N	-0-					-0-
INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006												TOTAL	DEPTH	13636	PERF.13051 - 17698	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	8865	PERF. 8500 - 8865	
06	720 N	708	-0-	-12	-0-	665	2	43	9	N	39					181
07	744 N	696	-0-	-48	-0-	665	2	31	9	N	28					209
08	744 N	655	-0-	-89	-0-	627	2	28	9	N	25	179	1			55
09	720 N	658	-0-	-62	-0-	630	2	28	9	N	25					80
10	0	629	-0-	629	629	612	2	17	9	N	15					95
11	0	635	-0-	635	1264	615	2	20	9	N	18					113
MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	8898	PERF. 8276 - 10985	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH	12614	PERF. 8202 - 12614	
06	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1349	2	33	9	N	30	187	1	1	8	19
07	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					19
08	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					19
09	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3726	2	155	9	N	141			1	8	159
10	0	2273	-0-	2273	2273	2120	2	153	9	N	139	187	1			111
11	0	2156	-0-	2156	4429	2079	2	77	9	N	70					181

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808															
M O	ALLOW 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	
06	7200 X	6841	-0-	-359	-0-	960	1	5881	2	N	-0-			-0-	
07	7440 X	7092	-0-	-348	-0-	992	1	6100	2	N	-0-			-0-	
08	7440 X	7080	-0-	-360	-0-	992	1	6088	2	N	-0-			-0-	
09	7140 X	6861	-0-	-279	-0-	960	1	5901	2	N	-0-			-0-	
10	0	7126	-0-	7126	7126	992	1	6134	2	N	-0-			-0-	
11	0	6947	-0-	6947	14073	960	1	5987	2	N	-0-			-0-	
HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337															
06	21120 X	17564	-0-	-3556	-0-	17564	2			N	-0-			-0-	
07	20770 X	18870	-0-	-1900	-0-	18868	2	2	9	N	2	8		-0-	
08	20770 X	20759	-0-	-11	-0-	20759	2			N	-0-			-0-	
09	20100 X	19110	-0-	-990	-0-	19110	2			N	-0-			-0-	
10	0	17663	-0-	17663	17663	17663	2			N	-0-			-0-	
11	0	19724	-0-	19724	37387	19724	2			N	-0-			-0-	
W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299															
06	6570 X	6455	-0-	-115	-0-	960	1	5495	2	N	-0-			-0-	
07	6789 X	6627	-0-	-162	-0-	992	1	5635	2	N	-0-			-0-	
08	6789 X	6342	-0-	-447	-0-	992	1	5350	2	N	-0-			-0-	
09	6450 X	6265	-0-	-185	-0-	960	1	5305	2	N	-0-			-0-	
10	0	6417	-0-	6417	6417	992	1	5425	2	N	-0-			-0-	
11	0	5967	-0-	5967	12384	960	1	5007	2	N	-0-			-0-	
KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351															
06	2873 N	2179	-0-	-694	-0-	1928	2	251	9	N	228	360 1		108	
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1684	2	132	9	N	120			228	
08	1271 X	802	-0-	-469	-0-	755	2	47	9	N	43	178 1		93	
09	1230 X	77	-0-	-1153	-0-	77	2			N	-0-			93	
10	0	2813	-0-	2813	2813	2516	2	297	9	N	270	189 1		174	
11	0	1760	-0-	1760	4573	1571	2	189	9	N	172	181 1		165	
ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200															
06	2190 N	2110	-0-	-80	-0-	2110	2			N	-0-			-0-	
07	2263 N	2222	-0-	-41	-0-	2222	2			N	-0-			-0-	
08	2201 N	2191	-0-	-10	-0-	2191	2			N	-0-			-0-	
09	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-			-0-	
10	0	2417	-0-	2417	2417	2417	2			N	-0-			-0-	
11	0	2496	-0-	2496	4913	2496	2			N	-0-			-0-	
STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368															
06	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2			N	-0-			-0-	
07	11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	11011	2			N	-0-			-0-	
08	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-			-0-	
09	11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	11033	2			N	-0-			-0-	
10	0	10622	-0-	10622	10622	10622	2			N	-0-			-0-	
11	0	8361	-0-	8361	18983	8361	2			N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-			960	1	6247	2	N	-0-					-0-
07	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-			992	1	6209	2	N	-0-					-0-
08	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-			992	1	6315	2	N	-0-					-0-
09	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-			960	1	5924	2	N	-0-					-0-
10	0	6769	-0-		6769		6769	992	1	5777	2	N	-0-					-0-
11	0	7045	-0-		7045		13814	960	1	6085	2	N	-0-					-0-

KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753																		
06	8070 X	7865	-0-	-205	-0-			960	1	6904	2	N	1		1 8			-0-
								1	9									
07	8339 X	8103	-0-	-236	-0-			992	1	7111	2	N	-0-					-0-
08	8339 X	8059	-0-	-280	-0-			992	1	7067	2	N	-0-					-0-
09	8010 X	6344	-0-	-1666	-0-			727	1	5617	2	N	-0-					-0-
10	0	8558	-0-		8558		8558	992	1	7566	2	N	-0-					-0-
11	0	7838	-0-	7838			16396	960	1	6878	2	N	-0-					-0-

SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050																		
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-			1574	2	17	9	N	15					112
07	2139 N	1449	-0-	-690	-0-			1426	2	23	9	N	21		1 8			132
08	1922 N	1245	-0-	-677	-0-			1231	2	14	9	N	13					145
09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-			2184	2	17	9	N	15					160
10	0	1888	-0-	1888	1888		1888	1866	2	22	9	N	20					180
11	0	1918	-0-	1918			3806	1898	2	20	9	N	18					198

EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622																		
06	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-			7652	2	1	9	N	1		1 8			-0-
07	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-			7780	2			N	-0-					-0-
08	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-			7294	2			N	-0-					-0-
09	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-			7431	2			N	-0-					-0-
10	0	8342	-0-	8342	8342		8342	8342	2			N	-0-					-0-
11	0	7317	-0-	7317			15659	7317	2			N	-0-					-0-

BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090																		
06	1110 N	1075	-0-	-35	-0-			1075	2			N	-0-					-0-
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-			1100	2	1	9	N	1		1 8			-0-
08	1240 N	1091	-0-	-149	-0-			1091	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	754	-0-	-326	-0-			754	2			N	-0-					-0-
10	0	1077	-0-	1077	1077		1077	1077	2			N	-0-					-0-
11	0	1148	-0-	1148			2225	1148	2			N	-0-					-0-

WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511																		
06	12060 X	11524	-0-	-536	-0-			960	1	10563	2	N	1		1 8			-0-
								1	9									
07	12462 X	11914	-0-	-548	-0-			988	1	10926	2	N	-0-					-0-
08	12090 X	11703	-0-	-387	-0-			992	1	10711	2	N	-0-					-0-
09	11640 X	11301	-0-	-339	-0-			960	1	10341	2	N	-0-					-0-
10	0	11383	-0-	11383	11383		11383	992	1	10391	2	N	-0-					-0-
11	0	11690	-0-	11690			23073	960	1	10730	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 N	482	-0-	-268	-0-	475	2	7	9	N		6			102
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N		-0-			102
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	875	2	4	9	N		4	1 8		105
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	620	2	4	9	N		4	1 8		108
10	0	543	-0-	543	543	517	2	26	9	N		24			132
11	0	701	-0-	701	1244	693	2	8	9	N		7			139

KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323															
06	9360 X	8804	-0-	-556	-0-	960	1	7844	2	N		-0-			-0-
07	9672 X	9118	-0-	-554	-0-	992	1	8125	2	N		1	1 8		-0-
						1	9								
08	9207 X	9027	-0-	-180	-0-	992	1	8035	2	N		-0-			-0-
09	8910 X	8675	-0-	-235	-0-	960	1	7715	2	N		-0-			-0-
10	0	8998	-0-	8998	8998	992	1	8006	2	N		-0-			-0-
11	0	8673	-0-	8673	17671	960	1	7713	2	N		-0-			-0-

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354															
06	10860 X	9668	-0-	-1192	-0-	960	1	8708	2	N		-0-			-0-
07	10292 X	10109	-0-	-183	-0-	992	1	9116	2	N		1	1 8		-0-
						1	9								
08	10261 X	9794	-0-	-467	-0-	992	1	8802	2	N		-0-			-0-
09	9930 X	9462	-0-	-468	-0-	960	1	8502	2	N		-0-			-0-
10	0	9624	-0-	9624	9624	992	1	8632	2	N		-0-			-0-
11	0	9474	-0-	9474	19098	960	1	8514	2	N		-0-			-0-

HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107															
06	3780 X	3611	-0-	-169	-0-	3611	2			N		-0-			-0-
07	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N		-0-			-0-
08	3875 X	3283	-0-	-592	-0-	3283	2			N		-0-			-0-
09	3750 X	2936	-0-	-814	-0-	2936	2			N		-0-			-0-
10	0	3532	-0-	3532	3532	3532	2			N		-0-			-0-
11	0	3505	-0-	3505	7037	3505	2			N		-0-			-0-

FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929															
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-

PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220															
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	228	2	6	9	N		5			86
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	207	2	10	9	N		9			95
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	233	2	6	9	N		5			100
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	N		3			103
10	0	131	-0-	131	131	130	2	1	9	N		1			104
11	0	138	-0-	138	269	138	2			N		-0-			104

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	960 N	935	-0-	-25	-0-	935	2	N	-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-
10	0	1317	-0-	1317	1317	1317	2	N	-0-
11	0	1079	-0-	1079	2396	1079	2	N	-0-
HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056									
06	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2	N	130
07	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2	N	130
08	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2	N	130
09	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2	N	130
10	0	4290	-0-	4290	4290	4276	2	14 9 N	143
11	0	3329	-0-	3329	7619	3315	2	14 9 N	156
ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726									
06	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	1336	2	N	-0-
07	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2	N	-0-
08	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2	N	-0-
09	1350 N	1279	-0-	-71	-0-	1279	2	N	-0-
10	0	1330	-0-	1330	1330	1330	2	N	-0-
11	0	1284	-0-	1284	2614	1284	2	N	-0-
LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485									
06	18270 X	16402	-0-	-1868	-0-	951	1	15451 2 N	-0-
07	18724 X	17176	-0-	-1548	-0-	960	1	16215 2 N	-0-
						1	9		
08	18724 X	18114	-0-	-610	-0-	992	1	17122 2 N	-0-
09	17910 X	16879	-0-	-1031	-0-	911	1	15968 2 N	-0-
10	0	17832	-0-	17832	17832	988	1	16844 2 N	-0-
11	0	16919	-0-	16919	34751	960	1	15959 2 N	-0-
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413									
06	450 N	94	-0-	-356	-0-	94	2	N	56
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	358	2	14 9 N	69
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	384	2	17 9 N	84
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	344	2	80 9 N	157
10	0	422	-0-	422	422	404	2	18 9 N	173
11	0	278	-0-	278	700	278	2	N	173
HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150									
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2	166	9	N	151	178	1	1 8
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	2	156	9	N	142	189	1	1 8
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1643	2	156	9	N	142	177	1	1 8
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	2	127	9	N	115	191	1	2 8
10	0	392	-0-	-0-	392	392	-0-	265	2	127	9	N	115	1	8	166
11	0	862	-0-	-0-	862	1254	-0-	746	2	116	9	N	105	187	1	84
CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF. 14086 - 20770																
06	2040 N	2007	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2176	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
08	2077 N	2013	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-			-0-
09	2010 N	1989	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-			-0-
10	0	1957	-0-	1957	1957	1957	-0-	1957	2			N	-0-			-0-
11	0	1832	-0-	1832	3789	1832	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 10855 - 17150																
06	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1593	2	186	9	N	169	184	1	3 8
07	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	2	171	9	N	155	178	1	2 8
08	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1590	2	165	9	N	150	188	1	70
09	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	2	168	9	N	153			223
10	0	1929	-0-	-0-	1929	1929	-0-	1775	2	154	9	N	140	185	1	178
11	0	1882	-0-	-0-	1882	3811	-0-	1719	2	163	9	N	148	191	1	135
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF. 10475 - 14075																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			29
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			29
10	0	4	-0-	-0-	4	4	-0-	4	2			N	-0-			29
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4	-0-					N	-0-			29
JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670																
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-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																
06	2700 X	2504	-0-	-196	-0-	-0-	-0-	2335	2	169	9	N	154	12	8	282
07	2759 X	2595	-0-	-164	-0-	-0-	-0-	2465	2	130	9	N	118	178	1	222
08	3007 X	2445	-0-	-562	-0-	-0-	-0-	2279	2	166	9	N	151	179	1	194
09	2910 X	2072	-0-	-838	-0-	-0-	-0-	1942	2	130	9	N	118	177	1	135
10	0	2884	-0-	2884	2884	2884	-0-	2730	2	154	9	N	140	7	8	268
11	0	3479	-0-	3479	6363	3312	-0-	167	9	167	9	N	152	179	1	241
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326																
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
10	0	377	-0-	-0-	377	377	-0-	377	2			N	-0-			-0-
11	0	373	-0-	-0-	373	750	-0-	373	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5580 X	3615	-0-	-1965	-0-	480 57 9	1	3078 2	N	52				156
07	5766 X	4295	-0-	-1471	-0-	496 149 9	1	3650 2	N	135	186 1	6 8		99
08	5580 X	3732	-0-	-1848	-0-	496 155 9	1	3081 2	N	141	189 1	6 8		45
09	5400 X	3204	-0-	-2196	-0-	480 168 9	1	2556 2	N	153	7 8			191
10	0	4054	-0-	4054	4054	496 120 9	1	3438 2	N	109	191 1	1 8		108
11	0	5117	-0-	5117	9171	480 140 9	1	4497 2	N	127	162 1			73
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424														
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-				171
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				172
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				172
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				172
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				172
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				175
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962														
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2			N	-0-				39
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2			N	-0-				39
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2			N	-0-				39
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2			N	-0-				39
10	0	1123	-0-	1123	1123	1123 2			N	-0-				39
11	0	1151	-0-	1151	2274	1151 2			N	-0-				39
NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980														
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-				25
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-				25
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8			25
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8			25
AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040														
06	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	450 627 9	1	6985 2	N	570	572 1	2 8		231
07	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	465 603 9	1	7001 2	N	548	576 1	1 8		202
08	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	465 616 9	1	7009 2	N	560	572 1	1 8		189
09	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	448 567 9	1	6573 2	N	515	574 1	1 8		129
10	0	6347	-0-	6347	6347	270 438 9	1	5639 2	N	398	380 1	2 8		145
11	0	8163	-0-	8163	14510	450 581 9	1	7132 2	N	528	578 1	5 8		90

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED											CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																				
JOHNSTON UNIT WELL #: 3											RRCID -> 278578		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 11502		PERF.11146 - 15552			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE			
06	14100 X	12381	-0-	-1719	-0-		12199	2	182	9	N	165					322			
07	14446 X	12810	-0-	-1636	-0-		12557	2	253	9	N	230	387	1			165			
08	14322 X	12967	-0-	-1355	-0-		12710	2	257	9	N	234	186	1			213			
09	13860 X	12548	-0-	-1312	-0-		12281	2	267	9	N	243	187	1			269			
10	0	13420	-0-	13420	13420		13160	2	260	9	N	236	188	1			317			
11	0	13408	-0-	13408	26828		13143	2	265	9	N	241	378	1			180			
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP											WELL #: 1		RRCID -> 279930		COMPL. DATE 02/16/2015		TOTAL DEPTH 10662		PERF. 9810 - 15715	
06	12507 X	12507	-0-	-0-	-0-		9414	2	15	4	Y	2798	2715	1			83			
							3078	9												
07	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-		8396	2	7	4	Y	1695	1755	1			23			
							1865	9												
08	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-		6732	2	1	4	Y	1641	1664	1			-0-			
							1805	9												
09	20715 X	20715	-0-	-0-	-0-		18980	2	6	4	Y	1572	1560	1			12			
							1729	9												
*10	22356 X	22356	-0-	-0-	-0-		20083	2	6	4	Y	2061	2066	1			7			
							2267	9												
11	0	17951	-0-	17951	17951		16275	2	8	4	Y	1516	1494	1			29			
							1668	9												
LAURA											WELL #: 1		RRCID -> 282446		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 8376 - 8386	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
NEVA UNIT											WELL #: 2		RRCID -> 283561		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 10843		PERF.10758 - 15473	
06	70950 X	66170	-0-	-4780	-0-		63793	2	2377	9	N	2161	2297	1	3	8	116			
07	71393 X	65965	-0-	-5428	-0-		63523	2	2442	9	N	2220	1995	1	2	8	339			
08	71393 X	64267	-0-	-7126	-0-		61855	2	2412	9	N	2193	2223	1	3	8	306			
09	69090 X	61052	-0-	-8038	-0-		58798	2	2254	9	N	2049	2208	1	3	8	144			
10	0	62200	-0-	62200	62200		59956	2	2244	9	N	2040	2039	1			145			
11	0	58999	-0-	58999	121199		56764	2	2235	9	N	2032	1871	1			306			
GRACE UNIT											WELL #: 1RE		RRCID -> 284268		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 11943		PERF.10696 - 14550	
06	630 N	360	-0-	-270	-0-		360	2			N	-0-					108			
07	651 N	329	-0-	-322	-0-		329	2			N	-0-					108			
08	558 N	307	-0-	-251	-0-		307	2			N	-0-					108			
09	360 N	284	-0-	-76	-0-		284	2			N	-0-					108			
10	0	289	-0-	289	289		289	2			N	-0-					108			
11	0	272	-0-	272	561		272	2			N	-0-					108			
SCHADENFREUDE UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 284304		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 11876		PERF.11600 - 14444	
06	210 N	41	-0-	-169	-0-		39	2	2	9	N	2	182	1			20			
07	217 N	29	-0-	-188	-0-		29	2			N	-0-					20			
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2			N	-0-					20			
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	2			N	-0-					20			
10	0	167	-0-	167	167		167	2			N	-0-					20			
11	0	95	-0-	95	262		94	2	1	9	N	1					20			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	600 N	571	-0-	-29	-0-		571	2		N	-0-			-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-		507	2		N	-0-			-0-
08	496 N	369	-0-	-127	-0-		369	2		N	-0-			-0-
09	570 N	540	-0-	-30	-0-		540	2		N	-0-			-0-
10	0	673	-0-	673	673		673	2		N	-0-			-0-
11	0	719	-0-	719	1392		719	2		N	-0-			-0-
WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 11923 - 14620														
06	61 X	61	-0-	-0-	-0-		61	2		N	-0-			103
07	32 X	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-			103
08	7 X	7	-0-	-0-	-0-		1	2	6	9	N	5		108
09	404 X	404	-0-	-0-	-0-		400	2	4	9	N	4		112
10	0	2059	-0-	2059	2059		1986	2	73	9	N	66	2 8	176
11	0	1728	-0-	1728	3787		1664	2	64	9	N	58	191 1	43
MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 10740 - 15512														
06	36480 X	32965	-0-	-3515	-0-		31111	2	1854	9	N	1685	1522 1	312
07	36952 X	31599	-0-	-5353	-0-		29694	2	1905	9	N	1732	1711 1	333
08	35743 X	31979	-0-	-3764	-0-		30091	2	1888	9	N	1716	1889 1	160
09	34590 X	33293	-0-	-1297	-0-		31562	2	1731	9	N	1574	1518 1	213
10	0	29459	-0-	29459	29459		27978	2	1481	9	N	1346	1341 1	217
11	0	32335	-0-	32335	61794		30628	2	1707	9	N	1552	1536 1	227
HARRELL-COLVIN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 285285 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9002 - 9687														
06	390 N	338	-0-	-52	-0-		337	2	1	9	N	1		65
07	403 N	348	-0-	-55	-0-		348	2			N	-0-		65
08	403 N	262	-0-	-141	-0-		262	2			N	-0-		65
09	330 N	1	-0-	-329	-0-		1	2			N	-0-		65
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8	1 8	72
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2 8	72
JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 10601 - 14838														
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-		28
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237	2			N	-0-		28
08	248 N	209	-0-	-39	-0-		209	2			N	-0-		28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		28
10	0	233	-0-	233	233		233	2			N	-0-		28
11	0	171	-0-	171	404		171	2			N	-0-		28
MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 10576 - 13942														
06	150 N	57	-0-	-93	-0-		57	2			N	-0-		-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219	2			N	-0-		-0-
08	186 N	161	-0-	-25	-0-		161	2			N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-		-0-
10	0	155	-0-	155	155		155	2			N	-0-		-0-
11	0	113	-0-	113	268		113	2			N	-0-		-0-
ROMMEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286854 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF. 11371 - 17470														
06	20423 X	20423	-0-	-0-	-0-		18518	2	1905	9	N	1732	1512 1	230
07	19595 X	19595	-0-	-0-	-0-		17736	2	1859	9	N	1690	1695 1	182
08	21511 X	21511	-0-	-0-	-0-		19564	2	1947	9	N	1770	1701 1	238
09	20440 X	20440	-0-	-0-	-0-		18571	2	1869	9	N	1699	1538 1	363
10	0	18510	-0-	18510	18510		16846	2	1664	9	N	1513	1521 1	340
11	0	18525	-0-	18525	37035		16780	2	1745	9	N	1586	1557 1	358

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			50
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			50
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			50
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			50
10	0	17	-0-	17	-0-	17	2			N	-0-			50
11	0	14	-0-	14	31	14	2			N	-0-			50
LUCKY WELL #: 3 RRCID -> 286879 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12097 - 16794														
06	11280 X	10672	-0-	-608	-0-	840	1	9212	2	N	564	588	1 8	136
						620	9							
07	12648 X	10290	-0-	-2358	-0-	868	1	8826	2	N	542	578	1 8	99
						596	9							
08	12648 X	10150	-0-	-2498	-0-	868	1	8723	2	N	508	408	1 8	198
						559	9							
09	12240 X	9488	-0-	-2752	-0-	840	1	8119	2	N	481	571	1 8	106
						529	9							
*10	11036 X	9254	-0-	-1782	-0-	868	1	7835	2	N	501	384	1 8	223
						551	9							
11	0	8565	-0-	8565	8565	840	1	7246	2	N	435	568	1 8	90
						479	9							
LUCKY WELL #: 4 RRCID -> 287558 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12276 - 16338														
06	15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	1215	1	14017	2	N	530	578	1 8	110
						583	9							
07	17143 X	13933	-0-	-3210	-0-	1256	1	12132	2	N	495	388	1 8	217
						545	9							
08	17143 X	13209	-0-	-3934	-0-	1256	1	11394	2	N	508	601	1 8	123
						559	9							
09	16590 X	12234	-0-	-4356	-0-	1215	1	10517	2	N	456	401	1 8	176
						502	9							
*10	16337 X	11539	-0-	-4798	-0-	1256	1	9752	2	N	483	381	1 8	278
						531	9							
11	0	10910	-0-	10910	10910	1215	1	9237	2	N	416	363	1 8	331
						458	9							
MCMAHAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287648 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10957 - 15301														
06	29760 X	26717	-0-	-3043	-0-	24361	2	2356	9	N	2142	2100	1 8 8	269
07	30070 X	26057	-0-	-4013	-0-	23560	2	2497	9	N	2270	2273	1 8 8	261
08	31093 X	8887	-0-	-22206	-0-	8051	2	836	9	N	760	766	1 8 8	255
09	30090 X	20209	-0-	-9881	-0-	19362	2	847	9	N	770	722	1 8 8	293
10	0	30012	-0-	30012	30012	27243	2	2769	9	N	2517	2701	1 8 8	104
11	0	24396	-0-	24396	54408	22095	2	2301	9	N	2092	1942	1 8 8	245
MCMAHAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287649 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11103 - 14908														
06	24600 X	18051	-0-	-6549	-0-	17252	2	799	9	N	726	760	1 8 8	129
07	21680 X	21680	-0-	-0-	-0-	20698	2	982	9	N	893	755	1 8 8	267
08	18879 X	18879	-0-	-0-	-0-	17905	2	974	9	N	885	959	1 8 8	193
09	18060 X	16854	-0-	-1206	-0-	15897	2	957	9	N	870	964	1 8 8	93
10	0	17048	-0-	17048	17048	16067	2	981	9	N	892	773	1 8 8	209
11	0	15198	-0-	15198	32246	14308	2	890	9	N	809	964	1 8 8	50

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ELMS-RICKS WELL #: 2 RRCID -> 287663 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12100 - 17543														
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	BALANCE
06	13680 X	10384	-0-	-3296	-0-	1216	1	8666	2	N	456	407	1	229
07	12679 X	10424	-0-	-2255	-0-	502	9	1256	1	N	425	396	1	255
*08	10788 X	8738	-0-	-2050	-0-	468	9	1256	1	N	364	384	1	233
*09	10440 X	7555	-0-	-2885	-0-	400	9	5885	1	N	413	400	1	244
*10	10788 X	7560	-0-	-3228	-0-	454	9	1256	1	N	432	373	1	303
11	10380 X	8856	-0-	-1524	-0-	475	9	1216	1	N	415	561	1	157
						457	9							
ELMS-RICKS WELL #: 3 RRCID -> 287724 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12102 - 17909														
06	13710 X	9564	-0-	-4146	-0-	1216	1	7963	2	N	350	388	1	148
07	12524 X	10646	-0-	-1878	-0-	385	9	1256	1	N	428	380	1	195
08	11005 X	9921	-0-	-1084	-0-	471	9	1256	1	N	396	379	1	211
09	10650 X	9159	-0-	-1491	-0-	436	9	1216	1	N	363	375	1	198
10	0	8787	-0-	8787	8787	399	9	1256	1	N	366	366	1	198
11	0	8109	-0-	8109	16896	403	9	1216	1	N	303	349	1	152
						333	9							
NW OLDENBURG AMARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287769 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11974 - 17039														
06	8070 X	3784	-0-	-4286	-0-	3276	2	508	9	N	462	428	1	282
07	7254 X	4252	-0-	-3002	-0-	3725	2	527	9	N	479	634	1	123
08	7254 X	1246	-0-	-6008	-0-	920	2	326	9	N	296	218	1	198
09	4770 X	1040	-0-	-3730	-0-	732	2	308	9	N	280	386	1	88
10	0	5029	-0-	5029	5029	4428	2	601	9	N	546	365	1	265
11	0	3886	-0-	3886	8915	3480	2	406	9	N	369	554	1	80
SCHILHAB-WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288234 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 12974 PERF. 9300 - 12974														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARLENE, LILI WELL #: 2H RRCID -> 288409 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10516 - 15871														
06	29190 X	13547	-0-	-15643	-0-	11757	2	1790	9	N	1627	1252	1	424
07	31168 X	31168	-0-	-0-	-0-	25833	2	5335	9	N	4850	5150	1	120
08	27714 X	26700	-0-	-1014	-0-	22080	2	4620	9	N	4200	4037	1	282
09	26820 X	25157	-0-	-1663	-0-	20678	2	4479	9	N	4072	4128	1	225
10	0	24880	-0-	24880	24880	20351	2	4529	9	N	4117	4224	1	118
11	0	22431	-0-	22431	47311	18176	2	4255	9	N	3868	3724	1	262

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691																
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	22530 X	18911	-0-	-3619	-0-	17581	2	1330	9	N	1209	1141	1	1	8	285
07	23281 X	17246	-0-	-6035	-0-	16004	2	1242	9	N	1129	1142	1			272
08	23281 X	16533	-0-	-6748	-0-	15330	2	1203	9	N	1094	1155	1			211
09	20820 X	16104	-0-	-4716	-0-	14989	2	1115	9	N	1014	952	1	1	8	272
10	0	15577	-0-	15577	15577	14348	2	1229	9	N	1117	1154	1			235
11	0	13899	-0-	13899	29476	12800	2	1099	9	N	999	954	1			280
FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050																
06	14190 X	5840	-0-	-8350	-0-	4681	2	1159	9	N	1054	716	1			574
07	14663 X	7685	-0-	-6978	-0-	6300	2	1385	9	N	1259	1255	1	2	8	576
08	14663 X	7258	-0-	-7405	-0-	6167	2	1091	9	N	992	1072	1	2	8	494
09	13470 X	4674	-0-	-8796	-0-	3931	2	743	9	N	675	893	1	1	8	275
10	0	6061	-0-	6061	6061	5048	2	1013	9	N	921	1080	1			116
11	0	8941	-0-	8941	15002	7281	2	1660	9	N	1509	1442	1			183
FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951																
06	8670 X	6890	-0-	-1780	-0-	651	1	5864	2	N	341	175	1	25	8	308
						375	9									
07	8959 X	6531	-0-	-2428	-0-	629	1	5584	2	N	289	373	1			224
						318	9									
08	8618 X	1887	-0-	-6731	-0-	383	1	1420	2	N	76	176	1			124
						84	9									
09	8340 X	5367	-0-	-2973	-0-	662	1	4405	2	N	273	177	1			220
						300	9									
10	0	3660	-0-	3660	3660	673	1	2748	2	N	217	180	1	9	8	248
						239	9									
11	0	5440	-0-	5440	9100	662	1	4484	2	N	267	366	1			149
						294	9									
BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175																
06	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	4887	2	965	9	N	877	534	1	15	8	383
07	21259 X	21259	-0-	-0-	-0-	17698	2	3561	9	N	3237	3222	1	11	8	387
08	23800 X	23800	-0-	-0-	-0-	20080	2	3720	9	N	3382	3030	1	9	8	730
09	20249 X	20249	-0-	-0-	-0-	16868	2	3381	9	N	3074	3215	1	4	8	585
10	0	22387	-0-	22387	22387	19030	2	3357	9	N	3052	3064	1	1	8	572
11	0	18857	-0-	18857	41244	15557	2	3300	9	N	3000	3237	1			335
MARY LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289880 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11953 - 16122																
06	16470 X	13904	-0-	-2566	-0-	12816	2	1088	9	N	989	1055	1	4	8	165
07	17019 X	14466	-0-	-2553	-0-	13353	2	1113	9	N	1012	1078	1	3	8	96
08	16802 X	13351	-0-	-3451	-0-	12299	2	1052	9	N	956	897	1	2	8	153
09	14820 X	12973	-0-	-1847	-0-	11928	2	1045	9	N	950	861	1	1	8	241
10	0	12111	-0-	12111	12111	11132	2	979	9	N	890	1026	1			105
11	0	11383	-0-	11383	23494	10350	2	1033	9	N	939	905	1	4	8	135

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 289983 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13279 - 20189														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	121980 X	97168	-0-	-24812	-0-	810	1	91580	2	N	4344	4104	1	4 8 519
07	118172 X	94671	-0-	-23501	-0-	4778	9	89210	2	N	4203	4289	1	3 8 430
08	114049 X	97137	-0-	-16912	-0-	838	1	91455	2	N	4532	4665	1	4 8 293
09	106680 X	99633	-0-	-7047	-0-	4623	9	93935	2	N	4756	4794	1	2 8 253
10	0	99223	-0-	99223	99223	697	1	93617	2	N	4593	4689	1	11 8 146
11	0	89512	-0-	89512	188735	4985	9	84386	2	N	4186	3966	1	18 8 348
						466	1							
						5232	9							
						554	1							
						5052	9							
						521	1							
						4605	9							
BLUE PADDLE WELL #: 1H RRCID -> 289988 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.11084 - 15799														
06	28080 X	22779	-0-	-5301	-0-	265	1	18126	2	N	3989	3957	1	3 8 557
07	27528 X	23731	-0-	-3797	-0-	4388	9	19573	2	N	3531	3701	1	2 8 385
08	26195 X	22095	-0-	-4100	-0-	274	1	17794	2	N	3661	3567	1	2 8 477
09	24330 X	20556	-0-	-3774	-0-	3884	9	16514	2	N	3434	3245	1	3 8 663
10	0	20526	-0-	20526	20526	274	1	16486	2	N	3424	3586	1	1 8 500
11	0	19604	-0-	19604	40130	4027	9	15734	2	N	3277	3201	1	576
						265	1							
						3777	9							
						274	1							
						3766	9							
						265	1							
						3605	9							
AFFIRMED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289990 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13383 - 20107														
06	87810 X	66166	-0-	-21644	-0-	526	1	59511	2	N	5572	5605	1	2 8 361
07	85808 X	64236	-0-	-21572	-0-	6129	9	57832	2	N	5328	5199	1	2 8 488
08	79608 X	64880	-0-	-14728	-0-	543	1	58874	2	N	5053	5365	1	4 8 172
09	73830 X	64559	-0-	-9271	-0-	5861	9	59710	2	N	4139	4211	1	1 8 99
10	0	62972	-0-	62972	62972	448	1	58190	2	N	4034	4027	1	6 8 100
11	0	56365	-0-	56365	119337	5558	9	51563	2	N	4076	3931	1	4 8 241
						296	1							
						4553	9							
						345	1							
						4437	9							
						318	1							
						4484	9							
ACADIA WELL #: 1H RRCID -> 290970 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10857 - 16312														
06	84270 X	70801	-0-	-13469	-0-	55842	2	150	4	N	13463	13634	1	12 8 163
07	82770 X	60459	-0-	-22311	-0-	14809	9	265	4	N	11868	11691	1	34 8 306
08	93713 X	67662	-0-	-26051	-0-	47139	2	59	4	N	11896	11754	1	45 8 403
09	90690 X	56253	-0-	-34437	-0-	13055	9	11212	9	N	10193	10386	1	21 8 189
10	0	46707	-0-	46707	46707	54517	2	9604	9	N	8731	8090	1	5 8 825
*11	116585 X	69878	-0-	-46707	-0-	13086	9	12242	9	Y	11129	11361	1	3 8 590
						45041	2							
						37103	2							
						57636	2							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PALO DURO WELL #: 1H RRCID -> 291094 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10816 - 16749														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	86040	X	68703	-0-	-17337	-0-		59892	2	161	4	N	7864	67
								8650	9					
07	104780	X	66459	-0-	-38321	-0-		57114	2	321	4	N	8204	500
								9024	9					
08	104780	X	73675	-0-	-31105	-0-		64682	2	70	4	N	8112	125
								8923	9				2 8	
09	101400	X	73167	-0-	-28233	-0-		65460	2	7707	9	N	7006	265
10	0		79643	-0-	79643	79643		71488	2	8155	9	N	7414	408
*11	150448	X	70805	-0-	-79643	-0-		63305	2	7500	9	Y	6818	317
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291315 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10848 - 17673														
06	103950	X	84266	-0-	-19684	-0-		74090	2	199	4	N	9070	212
								9977	9					
07	94674	X	75142	-0-	-19532	-0-		66695	2	375	4	N	7338	261
								8072	9					
08	93517	X	93517	-0-	-0-	-0-		82175	2	90	4	N	10229	818
								11252	9					
09	89820	X	82555	-0-	-7265	-0-		72977	2	9578	9	N	8707	211
10	0		93379	-0-	93379	93379		82053	2	11326	9	N	10296	572
*11	184759	X	91380	-0-	-93379	-0-		81621	2	9759	9	Y	8872	206
LEVI GOODRICH UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 291349 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10753 - 15978														
06	57638	X	57638	-0-	-0-	-0-		21	1	49550	2	Y	7007	459
								359	4	7708	9			
07	55087	X	53525	-0-	-1562	-0-		16	1	46395	2	Y	6121	492
								381	4	6733	9			
08	56358	X	50359	-0-	-5999	-0-		33	1	43938	2	Y	5714	426
								103	4	6285	9			
09	57630	X	41441	-0-	-16189	-0-		49	1	36479	2	Y	4346	355
								132	4	4781	9			
10	0		44159	-0-	44159	44159		2	1	37828	2	Y	5608	607
								160	4	6169	9			
11	0		40590	-0-	40590	84749		26	1	34121	2	Y	5720	636
								151	4	6292	9			
YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808														
06	41640	X	11603	-0-	-30037	-0-		842	1	8614	2	Y	1924	318
								31	4	2116	9			
07	52135	X	52135	-0-	-0-	-0-		2922	1	38610	2	Y	9548	718
								100	4	10503	9			
08	49321	X	46460	-0-	-2861	-0-		2508	1	35914	2	Y	7269	596
								42	4	7996	9			
09	47730	X	39669	-0-	-8061	-0-		2780	1	29888	2	Y	6328	552
								40	4	6961	9			
10	0		36135	-0-	36135	36135		2338	1	27093	2	Y	6056	249
								42	4	6662	9			
11	0		33442	-0-	33442	69577		2159	1	24700	2	Y	5958	563
								29	4	6554	9			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
YUKON C WELL #: 3H RRCID -> 291545 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11289 - 17732														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	94380 X	63268	-0-	-31112	-0-	4183	1	52511	2	Y	5807	5702	1	974
						186	4	6388	9					
07	98332 X	78898	-0-	-19434	-0-	4213	1	66287	2	Y	7479	7885	1	563
						171	4	8227	9					
08	98332 X	79753	-0-	-18579	-0-	4365	1	68147	2	Y	6510	6535	1	535
						80	4	7161	9					
09	95160 X	42456	-0-	-52704	-0-	3024	1	35598	2	Y	3442	3672	1	300
						48	4	3786	9					
10	0	62680	-0-	62680	62680	3891	1	52482	2	Y	5660	5727	1	233
						81	4	6226	9					
11	0	63563	-0-	63563	126243	3984	1	53550	2	Y	5424	5145	1	512
						63	4	5966	9					
SARATOGA B WELL #: 2H RRCID -> 291562 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11636 - 19203														
06	91950 X	48131	-0-	-43819	-0-	1676	1	37948	2	Y	7697	7164	1	917
						40	4	8467	9					
07	112096 X	79703	-0-	-32393	-0-	2073	1	61362	2	Y	14738	14645	1	1010
						56	4	16212	9					
08	112096 X	68191	-0-	-43905	-0-	1065	1	53913	2	Y	12007	12100	1	917
						5	4	13208	9					
09	108480 X	65875	-0-	-42605	-0-	1352	1	51002	2	Y	12174	12422	1	669
						130	4	13391	9					
10	0	64008	-0-	64008	64008	628	1	50891	2	Y	11255	11583	1	341
						108	4	12381	9					
11	0	57686	-0-	57686	121694	964	1	44927	2	Y	10563	10319	1	585
						176	4	11619	9					
LIEBSCHER WELL #: 3H RRCID -> 291575 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11143 - 16667														
06	98160 X	91877	-0-	-6283	-0-	6271	1	79066	2	Y	5690	5410	1	955
						281	4	6259	9					
07	96565 X	85278	-0-	-11287	-0-	4751	1	74764	2	Y	5064	5638	1	381
						193	4	5570	9					
08	82170 X	82170	-0-	-0-	-0-	4616	1	72079	2	Y	4901	4879	1	403
						84	4	5391	9					
09	91890 X	76091	-0-	-15799	-0-	5612	1	66056	2	Y	3940	3999	1	344
						89	4	4334	9					
10	0	78827	-0-	78827	78827	4862	1	69424	2	Y	4031	4209	1	166
						107	4	4434	9					
11	0	68883	-0-	68883	147710	4208	1	60459	2	Y	3768	3578	1	356
						71	4	4145	9					
SARATOGA C WELL #: 3H RRCID -> 291641 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11333 - 18369														
06	120930 X	88779	-0-	-32151	-0-	3423	1	77520	2	Y	7050	6442	1	840
						81	4	7755	9					
07	111228 X	87066	-0-	-24162	-0-	2540	1	75193	2	Y	8423	8686	1	577
						68	4	9265	9					
08	104036 X	83805	-0-	-20231	-0-	1425	1	72145	2	Y	9299	9166	1	710
						6	4	10229	9					
09	100680 X	74832	-0-	-25848	-0-	1748	1	65942	2	Y	6340	6702	1	348
						168	4	6974	9					
10	0	74746	-0-	74746	74746	830	1	67244	2	Y	5936	6104	1	180
						142	4	6530	9					
11	0	66317	-0-	66317	141063	1281	1	59681	2	Y	4655	4577	1	258
						234	4	5121	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
KING WELL #: 8RE RRCID -> 291715 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8062 - 11410																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	690 N	564	-0-	-126	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	651 N	525	-0-	-126	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	589 N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	570 N	490	-0-	-80	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*10	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
PEACH WELL #: 1H RRCID -> 291783 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10893 - 15919																
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					64
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					64
08	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					64
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					64
10	0	238	-0-	238	238	238	2			N	-0-					64
11	0	172	-0-	172	410	111	2	61	9	N	55					119
RAINIER WELL #: 1H RRCID -> 293205 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12565 - 20502																
06	0	87116	-0-	87116	1465502	225	1	75680	2	N	10029	10091	1	17	8	597
						179	4	11032	9							
07	1551639 X	86137	-0-	-1465502	-0-	233	1	75219	2	N	9568	9583	1	10	8	572
						160	4	10525	9							
08	162936 X	80441	-0-	-82495	-0-	233	1	70430	2	N	8740	8938	1	9	8	365
						164	4	9614	9							
09	0	68589	-0-	68589	68589	225	1	59805	2	N	7621	7827	1	3	8	156
						176	4	8383	9							
10	0	85311	-0-	85311	153900	233	1	75293	2	N	8731	8397	1	20	8	470
						181	4	9604	9							
11	0	75312	-0-	75312	229212	225	1	66759	2	N	7415	6934	1	35	8	916
						171	4	8157	9							
OZARK WELL #: 1H RRCID -> 293424 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12744 - 20279																
06	0	190909	-0-	190909	2649908	1515	1	182985	2	N	5709	5782	1	29	8	523
						129	4	6280	9							
07	0	184055	-0-	184055	2833963	1566	1	176457	2	N	5271	5284	1	14	8	496
						234	4	5798	9							
08	0	172949	-0-	172949	3006912	1566	1	165547	2	N	5149	5398	1	13	8	234
						172	4	5664	9							
09	0	157552	-0-	157552	3164464	1515	1	150558	2	N	4835	4694	1	23	8	352
						160	4	5319	9							
10	0	149545	-0-	149545	3314009	1566	1	142901	2	N	4508	4508	1	7	8	345
						119	4	4959	9							
*11	3451687 X	137678	-0-	-3314009	-0-	1515	1	131727	2	N	3942	3612	1			675
						100	4	4336	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	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
12	0	16037	-0-	16037	16037	13335	2	192	4	Y	2282	831	1	24	8
01	0	265173	-0-	265173	281210	2510	9								
02	0	220963	-0-	220963	502173	1056	1	228946	2	Y	29774	29811	1	134	8
03	0	227318	-0-	227318	729491	2420	4	32751	9						
04	0	197271	-0-	197271	926762	890	1	192654	2	Y	23762	24331	1	149	8
05	0	186685	-0-	186685	1113447	1281	4	26138	9						
06	0	168529	-0-	168529	1281976	1254	1	199786	2	Y	23764	23252	1	79	8
07	0	160509	-0-	160509	1442485	138	4	26140	9						
08	0	134342	-0-	134342	1576827	1119	1	174621	2	Y	19380	19788	1	86	8
09	0	127307	-0-	127307	1704134	213	4	21318	9						
10	0	128408	-0-	128408	1832542	1623	1	165506	2	Y	17640	17781	1	12	8
11	0	110536	-0-	110536	1943078	152	4	19404	9						
						2096	1	149022	2	Y	15695	15394	1	38	8
						146	4	17265	9						
						2455	1	142409	2	Y	14100	14383	1	26	8
						135	4	15510	9						
						1681	1	120082	2	Y	11226	11197	1	31	8
						230	4	12349	9						
						347	1	114992	2	Y	10822	10261	1	83	8
						64	4	11904	9						
						384	1	115694	2	Y	11061	11587	1	57	8
						163	4	12167	9						
						273	1	100799	2	Y	8561	8395	1	37	8
						47	4	9417	9						
ROMMEL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293759 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 20119															
12	0	10228	-0-	10228	10228	9174	2	132	4	Y	838	308	1		530
01	0	199407	-0-	199407	209635	922	9								
02	0	203925	-0-	203925	413560	845	1	183016	2	Y	12374	12300	1	2	8
03	0	211948	-0-	211948	625508	1935	4	13611	9						
04	0	184496	-0-	184496	810004	868	1	187842	2	Y	12696	13000	1	2	8
05	0	178288	-0-	178288	988292	1249	4	13966	9						
06	0	161378	-0-	161378	1149670	1230	1	195911	2	Y	13337	13082	1		551
07	0	155131	-0-	155131	1304801	136	4	14671	9						
08	0	127323	-0-	127323	1432124	1087	1	169626	2	Y	12342	12588	1		305
09	0	127383	-0-	127383	1559507	207	4	13576	9						
10	0	127260	-0-	127260	1686767	1600	1	163106	2	Y	12211	12291	1		225
11	0	106650	-0-	106650	1793417	150	4	13432	9						
						2070	1	147146	2	Y	10925	10752	1		398
						144	4	12018	9						
						2427	1	140772	2	Y	10725	10917	1		206
						134	4	11798	9						
						1616	1	115464	2	Y	9111	9096	1		221
						221	4	10022	9						
						352	1	116744	2	Y	9293	8863	1		651
						65	4	10222	9						
						388	1	116896	2	Y	8919	9431	1		139
						165	4	9811	9						
						265	1	97728	2	Y	7828	7679	1		288
						46	4	8611	9						
ROMMEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294056 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11407 - 20360															
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	123215 X	NO RPT	-0-	-123215	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	201035 X	NO RPT	-0-	-201035	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	194550 X	NO RPT	-0-	-194550	-0-					Y	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635																		
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					75	
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	-0-	35	3			N	-0-					75	
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	-0-	18	3			N	-0-					75	
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	-0-	36	3			N	-0-					75	
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3			N	-0-					75	
11	0	18	-0-	18		18	18	3			N	-0-					75	

MEANS "B"										WELL #:	3H	RRCID ->	186109	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	10939	PERF.10266 - 12740
06	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	-0-	4889	3	493	9	N	448	580	1			177	
07	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	-0-	4588	3	481	9	N	437	394	1			220	
08	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	-0-	4299	3	421	9	N	383	396	1			207	
09	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	-0-	4205	3	391	9	N	355	385	1			177	
10	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	-0-	4153	3	354	9	N	322	381	1			118	
11	0	4110	-0-	4110		4110	3762	3	348	9	N	316	189	1			245	

NITRO OIL & GAS, LLC 611014										WELL #:	4H	RRCID ->	189029	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11645 - 14699
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	537	3	10	9	N	9					40	
07	651 N	586	-0-	-65	-0-	-0-	518	3	68	9	N	62					102	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102	
09	0	565	-0-	565	-0-	565	565	3			N	-0-					102	
10	0	522	-0-	522	-0-	1087	522	3			N	-0-					102	
11	0	494	-0-	494	-0-	1581	494	3			N	-0-					102	

OUTLAW OIL LLC 628425										WELL #:	1	RRCID ->	172694	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7510 - 10131
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2	138	9	N	125					334	
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2	202	9	N	184	407	1			111	
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2	173	9	N	157					268	
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	711	2	151	9	N	137	183	1			222	
10	0	898	-0-	898	-0-	898	753	2	145	9	N	132	193	1			161	
11	0	867	-0-	867	-0-	1765	694	2	173	9	N	157					318	

PALEO OIL COMPANY LLC 635131										WELL #:	1 X	RRCID ->	211914	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	15133	PERF.15497 - 18942
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-	
07	0	232	-0-	232	-0-	232	232	2			N	-0-					-0-	
08	0	81	-0-	81	-0-	313	81	2			N	-0-					-0-	
09	0	60	-0-	60	-0-	373	60	2			N	-0-					-0-	
10	0	84	-0-	84	-0-	457	84	2			N	-0-					-0-	
11	0	93	-0-	93	-0-	550	93	2			N	-0-					-0-	

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819										WELL #:	1H	RRCID ->	162967	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	18587	PERF.14080 - 16500
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-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE								
POCO LLC					668802															
REIM, MILTON				WELL #:	1	RRCID ->	157259	COMPL. DATE	01/03/1999	TOTAL	DEPTH	8779	PERF.	8237	-	10076				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1920	N	1518	-0-	-402	-0-			1515	2		3	9	N	3				40	
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-			1808	2		17	9	N	15				55	
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-			1566	2		19	9	N	17				72	
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-			1563	2		17	9	N	15				87	
10	1829	N	1533	-0-	-296	-0-			1513	2		20	9	N	18				105	
11	0		1531	-0-	1531	1531			1528	2		3	9	N	3				108	
PROGENIES OPERATING LLC					681161															
MCCLENDON				WELL #:		RRCID ->	161523	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL	DEPTH	16320	PERF.	12671	-	16320				
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	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					77	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					77	
				PLUGGED AND ABANDONED_____				06/26/2016												
NEUHAUS				WELL #:	1	RRCID ->	196462	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	11589	PERF.	11256	-	11508			
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	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					86	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					86	
				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				
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-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327															
DOROTHY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	156592	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL	DEPTH	17065	PERF.	13823	-	17065				
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-			843	2				N	-0-				101	
07	527	N	486	-0-	-41	-0-			486	2				N	-0-				101	
08	1147	N	396	-0-	-751	-0-			396	2				N	-0-				101	
09	840	N	376	-0-	-464	-0-			376	2				N	-0-				101	
10	0		1456	-0-	1456	1456			1456	2				N	-0-				101	
11	0		878	-0-	878	2334			878	2				N	-0-				101	
CLAY FARMS				WELL #:	1H	RRCID ->	202564	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL	DEPTH	11597	PERF.	11215	-	15267				
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-			2116	2				N	-0-				9	
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-			1933	2				N	-0-				9	
08	1798	N	1795	-0-	-3	-0-			1674	2		121	9	N	110		116	1	3	
09	3000	N	3299	-0-	299	299			3299	2				N	-0-				3	
10	0		2317	-0-	2317	2616			2317	2				N	-0-				3	
11	0		2125	-0-	2125	4741			2125	2				N	-0-				3	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327																
CALHOUN, F. D. WELL #: 1H RRCID -> 203178 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840																
M	0	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
06		900 N	829	-0-	-71	-0-	829	2				N	-0-			104
07		1116 N	959	-0-	-157	-0-	959	2				N	-0-			104
08		1054 N	790	-0-	-264	-0-	790	2				N	-0-			104
09		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2				N	-0-			104
10		0	629	-0-	629	-0-	629	2				N	-0-			104
11		0	886	-0-	886	-0-	1515	2				N	-0-			104

CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057																
06		510 N	384	-0-	-126	-0-	384	2				N	-0-			45
07		496 N	402	-0-	-94	-0-	402	2				N	-0-			45
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2				N	-0-			45
09		390 N	323	-0-	-67	-0-	323	2				N	-0-			45
10		0	354	-0-	354	-0-	354	2				N	-0-			45
11		0	386	-0-	386	-0-	740	2				N	-0-			45

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185																
06		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2				N	-0-			-0-
07		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2				N	-0-			-0-
08		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2				N	-0-			-0-
09		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2				N	-0-			-0-
10		0	1237	-0-	1237	-0-	1237	2				N	-0-			-0-
11		0	1068	-0-	1068	-0-	2305	2				N	-0-			-0-

CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200																
06		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2				N	-0-			87
07		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2				N	-0-			87
08		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2				N	-0-			87
09		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2				N	-0-			87
10		0	3103	-0-	3103	-0-	3103	2				N	-0-			87
11		0	3119	-0-	3119	-0-	6222	2				N	-0-			87

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093																
06		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2				N	-0-			-0-
07		1395 N	1375	-0-	-20	-0-	1375	2				N	-0-			-0-
08		1519 N	719	-0-	-800	-0-	719	2				N	-0-			-0-
09		1440 N	170	-0-	-1270	-0-	170	2				N	-0-			-0-
10		0	76	-0-	76	-0-	76	2				N	-0-			-0-
11		0	68	-0-	68	-0-	144	2				N	-0-			-0-

MATIS, J. WELL #: 1RE RRCID -> 275341 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970																
06		150 N	31	-0-	-119	-0-	28	2		3	9	N	3			291
07		899 N	609	-0-	-290	-0-	590	2		19	9	N	17			308
08		744 N	511	-0-	-233	-0-	511	2				N	-0-			308
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	2				N	-0-			308
10		0	443	-0-	443	-0-	443	2				N	-0-			308
11		0	302	-0-	302	-0-	745	2				N	-0-			308

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) R & S ENERGY, INC. O.D.C.				//CONT.//	34773 550 687485	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LEE								
WELL #:						RRCID -> 159646	COMPL. DATE 08/03/1996	TOTAL	DEPTH	9970	PERF.	9881	-	11491							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						58
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						58
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						58
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						58
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						58
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						58
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018																					
RAMTEX ENERGY LLC UHYREK UNIT					690225																
WELL #:				10L		RRCID -> 161629	COMPL. DATE 11/22/1996	TOTAL	DEPTH	17729	PERF.	13355	-	17729							
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	155	1	2009	2	N	-0-									-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	120	1	1725	2	N	-0-									-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	84	1	1203	2	N	-0-									-0-
09	1560	N	880	-0-	-680	-0-	61	1	819	2	N	-0-									-0-
10	1612	N	778	-0-	-834	-0-	55	1	723	2	N	-0-									-0-
*11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	124	1	1615	2	N	-0-									-0-
ZAPALAC, MORRIS F.					WELL #:	1H	RRCID -> 162545	COMPL. DATE 01/18/1997	TOTAL	DEPTH	17445	PERF.	12509	-	17445						
06	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	570	1	7372	2	N	387	565	1							55
							426	9													
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	196	1	2820	2	N	191	194	1							52
							210	9													
08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	224	1	3210	2	N	238	180	1							110
							262	9													
09	8370	X	4696	-0-	-3674	-0-	311	1	4147	2	N	216	182	1							144
							238	9													
10	8649	X	723	-0-	-7926	-0-	51	1	672	2	N	-0-									144
11	8370	X	3904	-0-	-4466	-0-	256	1	3331	2	N	288	185	1							247
							317	9													
ORSACK UNIT					WELL #:	10L	RRCID -> 163559	COMPL. DATE 05/03/1997	TOTAL	DEPTH	13664	PERF.	12888	-	17655						
06	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	642	1	8296	2	N	473	562	1							59
							520	9													
07	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	591	1	8506	2	N	451	379	1							131
							496	9													
08	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	586	1	8396	2	N	389	377	1							143
							428	9													
09	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	588	1	7854	2	N	486	569	1							60
							535	9													
10	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	610	1	8057	2	N	391	377	1							74
							430	9													
*11	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	585	1	7617	2	N	721	398	1							397
							793	9													
CANIK UNIT					WELL #:		RRCID -> 164837	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	13082	-	17985						
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								47
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								47
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								47
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								47
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								47
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								47
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2018																					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225													
BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 13683 PERF. 8716 - 8950													
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 13991 PERF.13513 - 17497													
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-			54
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			54
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			54
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			54
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
KONVICKA WELL #: 10L RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704													
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	389 2	N	-0-			232
07	589 N	301	-0-	-288	-0-	20	1	281 2	N	-0-			232
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185 2	N	-0-			232
09	420 N	213	-0-	-207	-0-	15	1	198 2	N	-0-			232
10	310 N	122	-0-	-188	-0-	9	1	113 2	N	-0-			232
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207 2	N	-0-			232
WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 13709 PERF.13163 - 18497													
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
SUPER T WELL #: 1H RRCID -> 285290 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13690 - 19514													
06	23100 X	7805	-0-	-15295	-0-	738	1	6889 2	N	162	250	1	43
07	21514 X	19159	-0-	-2355	-0-	178	9	15722 2	N	1235	1184	1	94
08	22685 X	22685	-0-	-0-	-0-	2078	1	16229 2	N	1110	1063	1	141
09	20310 X	14814	-0-	-5496	-0-	1359	9	10824 2	N	993	1038	1	96
10	21133 X	21133	-0-	-0-	-0-	5235	1	15850 2	N	1284	1299	1	81
11	21960 X	17195	-0-	-4765	-0-	1221	9	12744 2	N	892	913	1	60
						2898	1						
						1092	9						
						3871	1						
						1412	9						
						3470	1						
						981	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225														
TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	21960 X	21262	-0-	-698	-0-	1957 1038	1 9	18267	2	N	944	967	1	138
07	22382 X	16066	-0-	-6316	-0-	1843 798	1 9	13425	2	N	725	771	1	92
08	29686 X	29686	-0-	-0-	-0-	7014 926	1 9	21746	2	N	842	783	1	151
09	24173 X	24173	-0-	-0-	-0-	4941 774	1 9	18458	2	N	704	774	1	81
10	27544 X	27544	-0-	-0-	-0-	5163 1245	1 9	21136	2	N	1132	978	1	235
11	28740 X	21749	-0-	-6991	-0-	4470 867	1 9	16412	2	N	788	783	1	240
COBRA WELL #: 1H RRCID -> 286524 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13350 - 19445														
06	24450 X	5714	-0-	-18736	-0-	525 282	1 9	4907	2	N	256	307	1	76
07	23281 X	7302	-0-	-15979	-0-	829 430	1 9	6043	2	N	391	339	1	128
08	22351 X	13215	-0-	-9136	-0-	3117 435	1 9	9663	2	N	395	447	1	76
09	17310 X	12202	-0-	-5108	-0-	2485 435	1 9	9282	2	N	395	285	1	186
10	10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	2069 397	1 9	8467	2	N	361	443	1	104
11	12780 X	10170	-0-	-2610	-0-	2034 668	1 9	7468	2	N	607	676	1	35
RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 287775 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13346 PERF.14225 - 19445														
06	23406 X	23406	-0-	-0-	-0-	2188 794	1 9	20424	2	Y	722	847	1	210
07	20186 X	20186	-0-	-0-	-0-	2345 756	1 9	17085	2	Y	687	773	1	123
08	20415 X	20415	-0-	-0-	-0-	4716 1073	1 9	14626	2	Y	975	896	1	202
09	DLQ G-10	18499	-0-	18499	18499	3703 961	1 9	13835	2	Y	874	866	1	210
10	DLQ G-10	22785	-0-	22785	41284	4301 879	1 9	17605	2	Y	799	869	1	140
11	DLQ G-10	20730	-0-	20730	62014	4273 765	1 9	15692	2	Y	695	625	1	210
RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 287778 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13926 - 19321														
06	46208 X	46208	-0-	-0-	-0-	45319	2	889	9	Y	808	880	1	146
07	52749 X	52749	-0-	-0-	-0-	1835 904	1 9	50010	2	Y	822	769	1	199
08	51274 X	51274	-0-	-0-	-0-	1682 609	1 9	48983	2	Y	554	649	1	104
09	DLQ G-10	51137	-0-	51137	51137	6769 669	1 9	43699	2	Y	608	482	1	230
10	DLQ G-10	51939	-0-	51939	103076	6074 844	1 9	45021	2	Y	767	865	1	132
11	DLQ G-10	48004	-0-	48004	151080	3514 597	1 9	43893	2	Y	543	560	1	115

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225																		
LINCOLN WELL #: 1H RRCID -> 289097 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13393 PERF.14329 - 19788																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	57540 X	49789	-0-	-7751	-0-	3467	1	1835	9	44487	2	N	1668	1992	1	1	8	112
07	56451 X	39712	-0-	-16739	-0-	3805	1	1607	9	34300	2	N	1461	1425	1			148
08	55583 X	42773	-0-	-12810	-0-	9949	1	1978	9	30846	2	N	1798	1893	1			53
09	50730 X	40518	-0-	-10212	-0-	8176	1	1800	9	30542	2	N	1636	1501	1			188
10	51460 X	42010	-0-	-9450	-0-	7864	1	1955	9	32191	2	N	1777	1833	1			132
11	49800 X	40419	-0-	-9381	-0-	8375	1	1294	9	30750	2	N	1176	1112	1			196
HAWK WELL #: 1H RRCID -> 289103 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13885 PERF.14703 - 20913																		
06	66660 X	43868	-0-	-22792	-0-	4052	1	1563	9	38253	2	N	1421	1447	1			89
07	66433 X	25785	-0-	-40648	-0-	2959	1	1016	9	21810	2	N	924	694	1			319
08	65317 X	42586	-0-	-22731	-0-	9937	1	1841	9	30808	2	N	1674	1937	1			56
09	60390 X	34857	-0-	-25533	-0-	6999	1	1712	9	26146	2	N	1556	1408	1			204
10	45322 X	39269	-0-	-6053	-0-	7327	1	1950	9	29992	2	N	1773	1834	1			143
11	43860 X	37210	-0-	-6650	-0-	7629	1	1570	9	28011	2	N	1427	1455	1			115
KOCIAN OL WELL #: 2H RRCID -> 289475 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13548 - 18428																		
06	37410 X	34068	-0-	-3342	-0-	1713	1	2482	9	29873	2	N	2256	2241	1	1	8	316
07	39060 X	32050	-0-	-7010	-0-	29573	2	240	1	2477	9	N	2252	2456	1			112
08	41912 X	30016	-0-	-11896	-0-	1957	1	979	9	27819	2	N	1779	1698	1			193
09	40560 X	29235	-0-	-11325	-0-	2725	1	2739	9	25531	2	N	2477	2158	1			512
10	41912 X	31754	-0-	-10158	-0-	2529	1	2301	9	26486	2	N	2299	2595	1			216
11	34080 X	26549	-0-	-7531	-0-	1964	1		9	22284	2	N	1785	1771	1			230
DREDD WELL #: 1H RRCID -> 289635 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13611 - 18311																		
06	44250 X	29108	-0-	-15142	-0-	26741	2	1522	1	2367	9	N	2152	2493	1			64
07	31961 X	29340	-0-	-2621	-0-	2118	1	1954	9	25700	2	N	1925	1625	1			364
08	32271 X	29389	-0-	-2882	-0-	2801	1	747	9	24634	2	N	2546	2641	1			269
09	31230 X	25668	-0-	-5562	-0-	2503	1	1576	9	22418	2	N	2275	2166	1			378
10	32271 X	19476	-0-	-12795	-0-	2210	1	2090	9	15690	2	N	2009	2168	1			219
11	29100 X	24659	-0-	-4441	-0-	1939	1		9	20630	2	N	1763	1750	1			232

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225														
RANGER WELL #: 1H RRCID -> 290401 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13952 - 19597														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	106560 X	77568	-0-	-28992	-0-	5247 4122	1 9	68199	2	N	3747	3708	1	336
07	100502 X	74038	-0-	-26464	-0-	6073 3946	1 9	64019	2	N	3587	3870	1	53
08	94178 X	68279	-0-	-25899	-0-	4734 3864	1 9	59681	2	N	3513	3082	1	484
09	86400 X	63843	-0-	-22557	-0-	1952 3298	1 9	58593	2	N	2998	3272	1	210
10	80631 X	66162	-0-	-14469	-0-	5744 3211	1 9	57207	2	N	2919	2860	1	269
11	77580 X	57968	-0-	-19612	-0-	5044 3141	1 9	49783	2	N	2855	2897	1	227
CLIFFHANGER WELL #: 1H RRCID -> 290742 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13657 PERF.14025 - 19580														
06	92490 X	69999	-0-	-22491	-0-	4704 4162	1 9	61133	2	N	3784	4019	1	168
07	90706 X	66181	-0-	-24525	-0-	5379 4095	1 9	56707	2	N	3723	3838	1	53
08	85374 X	62676	-0-	-22698	-0-	4285 4362	1 9	54029	2	N	3965	3875	1	143
09	78960 X	57522	-0-	-21438	-0-	1741 3509	1 9	52272	2	N	3190	3112	1	221
10	72819 X	59398	-0-	-13421	-0-	5100 3510	1 9	50788	2	N	3191	3345	1	67
11	69990 X	54105	-0-	-15885	-0-	4658 3467	1 9	45980	2	N	3152	2978	1	241
SANDEL OPERATING COMPANY 747534 SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342														
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-			54
07	1829 N	1716	-0-	-113	-0-	1716	2			N	-0-			54
08	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-			54
09	1710 N	1654	-0-	-56	-0-	1654	2			N	-0-			54
10	0	1580	-0-	1580	1580	1580	2			N	-0-			54
11	0	1709	-0-	1709	3289	1709	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														
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	1	1	285	2	N	-0-			-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	1	1	347	2	N	-0-			-0-
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	2	N	-0-			-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	1	1	356	2	N	-0-			-0-
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
SHIELD PETROLEUM 777007														
J. W. V. OL WELL #: RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
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														
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	2846	2	438 9	N	398	371 1	1 8	305
07	3255	X	3218	-0-	-37	-0-	2722	2	496 9	N	451	563 1	2 8	191
08	3255	X	2074	-0-	-1181	-0-	1787	2	287 9	N	261	181 1	1 8	270
09	3150	X	2400	-0-	-750	-0-	2099	2	301 9	N	274	386 1	1 8	157
10	0		2603	-0-	2603	2603	2008	2	595 9	N	541	384 1	3 8	311
*11	5198	X	2595	-0-	-2603	-0-	2113	2	482 9	N	438	1 8		748
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471														
WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581														
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2023														
QUE PASA "B" 2ST WELL #: H 2ST RRCID -> 153774 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431														
06	1920	X	1684	-0-	-236	-0-	1684	2		Y	-0-			-0-
07	2449	X	1959	-0-	-490	-0-	1959	2		Y	-0-			-0-
08	2449	X	1656	-0-	-793	-0-	1656	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	669	-0-	669	669	669	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2888	-0-	2888	3557	2888	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1812	-0-	1812	5369	1812	2		Y	-0-			-0-
ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130														
06	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	1475	2		N	-0-			13
07	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	1457	2		N	-0-			13
08	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	1403	2		N	-0-			13
09	1470	N	1356	-0-	-114	-0-	1356	2		N	-0-			13
*10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			13
11	0		1412	-0-	1412	1412	1412	2		N	-0-			13
MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360														
06	2190	N	1598	-0-	-592	-0-	1598	2		N	-0-			53
07	2015	N	1771	-0-	-244	-0-	1771	2		N	-0-			53
08	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1850	2		N	-0-			53
09	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	1585	2		N	-0-			53
10	0		1605	-0-	1605	1605	1605	2		N	-0-			53
*11	3000	N	2262	-0-	-738	867	2262	2		N	-0-			53

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		//CONT.// 806471							
YEGUA PROPERTIES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229729		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 11618	
								PERF.11179 - 11618	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2022									
MARLIN		WELL #: 1		RRCID -> 235076		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 14939	
								PERF.14690 - 19696	
06	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301 2	N	-0-	-0-
07	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421 2	N	-0-	-0-
08	4433 X	4286	-0-	-147	-0-	4286 2	N	-0-	-0-
09	5310 X	4106	-0-	-1204	-0-	4106 2	N	-0-	-0-
10	0	4214	-0-	4214	-0-	4214 2	N	-0-	-0-
*11	8162 X	3948	-0-	-4214	-0-	3948 2	N	-0-	-0-
MARLIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 246228		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 15164	
								PERF.14880 - 20000	
06	3120 X	2198	-0-	-922	-0-	2198 2	N	-0-	-0-
07	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2	N	-0-	-0-
08	3844 X	2627	-0-	-1217	-0-	2627 2	N	-0-	-0-
09	0	865	-0-	865	-0-	865 2	N	-0-	-0-
10	3844 X	2500	-0-	-1344	-0-	2500 2	N	-0-	-0-
*11	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2	N	-0-	-0-
WALKOVIK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256702		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 14321	
								PERF.14190 - 17809	
06	2190 N	1885	-0-	-305	-0-	1885 2	N	-0-	-0-
07	1891 N	1688	-0-	-203	-0-	1688 2	N	-0-	-0-
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2	N	-0-	-0-
09	1890 N	1785	-0-	-105	-0-	1785 2	N	-0-	-0-
*10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2	N	-0-	-0-
*11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2	N	-0-	-0-
APOLONIA		WELL #: 2		RRCID -> 256972		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14308	
								PERF.14056 - 19750	
06	2130 N	1829	-0-	-301	-0-	1829 2	N	-0-	-0-
07	1829 N	1639	-0-	-190	-0-	1639 2	N	-0-	-0-
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2	N	-0-	-0-
09	1830 N	1732	-0-	-98	-0-	1732 2	N	-0-	-0-
*10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2	N	-0-	-0-
*11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2	N	-0-	-0-
WRANGLER		WELL #: 2		RRCID -> 261187		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 14950	
								PERF.15027 - 17187	
06	960 N	499	-0-	-461	-0-	499 2	N	-0-	-0-
07	1209 N	883	-0-	-326	-0-	883 2	N	-0-	-0-
08	961 N	877	-0-	-84	-0-	877 2	N	-0-	-0-
*09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2	N	-0-	-0-
*10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	N	-0-	-0-
*11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2	N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188															
NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881															
M	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
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2004															
TE-RAY RESOURCES, LLC 840557															
SHULA UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686															
06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3680	2	36	9	N		33			105
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3838	2	28	9	N		25			130
08	3224 X	3218	-0-	-6	-0-	3205	2	13	9	N		12			142
09	0	3679	-0-	3679	3679	3660	2	19	9	N		17			159
10	8038 X	4359	-0-	-3679	-0-	4325	2	34	9	N		31			190
11	0	3723	-0-	3723	3723	3699	2	24	9	N		22			212
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344															
LANNISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289874 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9919 PERF. 9840 - 14979															
06	16950 X	7632	-0-	-9318	-0-	7465	3	167	9	N		152	2 8		180
07	7998 X	7144	-0-	-854	-0-	1104	1	5942	3	N		89	196 1	3 8	70
08	9393 X	7874	-0-	-1519	-0-	415	1	7316	3	N		130	8 8		192
09	9090 X	5516	-0-	-3574	-0-	262	1	5154	3	N		91	186 1		97
10	9393 X	5011	-0-	-4382	-0-	4906	3	105	9	N		95			192
11	0	9296	-0-	9296	9296	9116	3	180	9	N		164	171 1		185
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548															
STORK, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 280229 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693															
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N		-0-			52
07	744 N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N		-0-			52
08	744 N	519	-0-	-225	-0-	519	2			N		-0-			52
09	690 N	526	-0-	-164	-0-	526	2			N		-0-			52
10	0	558	-0-	558	558	558	2			N		-0-			52
11	0	657	-0-	657	1215	657	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															
06	150 N	73	-0-	-77	-0-	73	3			N		-0-			53
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N		-0-			53
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N		-0-			53
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N		-0-			53
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N		-0-			53
11	0	76	-0-	76	76	76	3			N		-0-			53
TRIVISTA OPERATING LLC 871169															
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334															
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE					
U. S. OPERATING, INC.					875431												
TISH				WELL #:	2	RRCID ->	075992	COMPL. DATE	03/03/1978	TOTAL	DEPTH	9004	PERF.	8605	-	8786	
M 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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	504	2	6	9	N	5					27
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	519	2	2	9	N	2					29
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	519	2	8	9	N	7					36
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	512	2	7	9	N	6					42
10	0		537	-0-	537	537	529	2	8	9	N	7					49
11	0		529	-0-	529	1066	521	2	8	9	N	7					56

JAN UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	082185	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL	DEPTH	8747	PERF.	8459	-	8718
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXYE					WELL #:	2	RRCID ->	083135	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL	DEPTH	8428	PERF.	8276	-	8428
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	0		324	-0-	324	324	324	2			N	-0-					-0-
11	0		312	-0-	312	636	312	2			N	-0-					-0-

DONNA					WELL #:	1	RRCID ->	090409	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL	DEPTH	9050	PERF.	8729	-	8955
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					2
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					2
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					2
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					2
10	0		219	-0-	219	219	219	2			N	-0-					2
11	0		218	-0-	218	437	218	2			N	-0-					2

GERDES					WELL #:	1	RRCID ->	128600	COMPL. DATE	11/22/1978	TOTAL	DEPTH	8423	PERF.	7936	-	8423
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1093	2	23	9	N	21	125	1			14
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1068	2	17	9	N	15					29
08	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1065	2	22	9	N	20					49
09	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	1052	2	20	9	N	18					67
10	0		1115	-0-	1115	1115	1087	2	28	9	N	25	86	1			6
11	0		1052	-0-	1052	2167	1026	2	26	9	N	24	1	8			29

SHARON					WELL #:	1RH	RRCID ->	154704	COMPL. DATE	05/22/1995	TOTAL	DEPTH	10978	PERF.	8411	-	10978
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					34
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					34
08	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-					34
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					34
10	0		510	-0-	510	510	510	2			N	-0-					34
11	0		492	-0-	492	1002	492	2			N	-0-					34

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)														CNTY: LEE			
U. S. OPERATING, INC.																	
PETERSON, NANCY																	
//CONT.//				34773	550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
//CONT.//				875431													
WELL #:				2		RRCID -> 165932				COMPL. DATE				N/A			
										TOTAL DEPTH				8430			
										PERF. 8206				- 8362			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
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-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			53	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53	
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			53	
09	0		7	-0-	7	7	7	3				N	-0-			53	
10	0		4	-0-	4	11	4	3				N	-0-			53	
11	0		181	-0-	181	192	181	3				N	-0-			53	
VILAS-MOORE				WELL #:		1	RRCID -> 148290				COMPL. DATE 01/24/1996				TOTAL DEPTH 15870		PERF.12585 - 15166
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3				N	-0-			-0-	
07	3100	N	3114	-0-	14	-0-	3114	3				N	-0-			-0-	
08	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	3				N	-0-			-0-	
09	0		1695	-0-	1695	1695	1695	3				N	-0-			-0-	
10	0		1883	-0-	1883	3578	1883	3				N	-0-			-0-	
11	0		1330	-0-	1330	4908	1330	3				N	-0-			-0-	
WALKER, M. P.				WELL #:		3H	RRCID -> 149172				COMPL. DATE 03/19/1994				TOTAL DEPTH 15111		PERF.11165 - 15111
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			77	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77	
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			77	
09	0		9	-0-	9	9	9	3				N	-0-			77	
10	0		4	-0-	4	13	4	3				N	-0-			77	
11	0		331	-0-	331	344	331	3				N	-0-			77	
KANKEL				WELL #:		1RE	RRCID -> 154484				COMPL. DATE 12/23/2010				TOTAL DEPTH 12744		PERF.12631 - 16950
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3				N	-0-			144	
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3				N	-0-			144	
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3				N	-0-			144	
09	0		224	-0-	224	224	224	3				N	-0-			144	
10	0		235	-0-	235	459	235	3				N	-0-			144	
11	0		176	-0-	176	635	176	3				N	-0-			144	
VILAS				WELL #:		1	RRCID -> 155274				COMPL. DATE 11/08/1996				TOTAL DEPTH 15174		PERF.12023 - 15174
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																				
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																				
MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
06	60 N	34	-0-		-26	-0-		34	3				N	-0-						204
07	62 N	34	-0-		-28	-0-		34	3				N	-0-						204
08	31 N	27	-0-		-4	-0-		27	3				N	-0-						204
09	0	22	-0-		22	22		22	3				N	-0-						204
10	0	30	-0-		30	52		30	3				N	-0-						204
11	0	20	-0-		20	72		20	3				N	-0-						204

MOORE ESTATE UNIT					WELL #:	5H	RRCID ->	157261	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL	DEPTH	16006	PERF.11955	-	16006				
06	1576 N	1576	-0-		-0-	-0-		1576	3				N	-0-						98
07	1592 N	1592	-0-		-0-	-0-		1592	3				N	-0-						98
08	1572 N	1572	-0-		-0-	-0-		1572	3				N	-0-						98
09	0	1467	-0-		1467	1467		1467	3				N	-0-						98
10	0	1512	-0-		1512	2979		1512	3				N	-0-						98
11	0	1442	-0-		1442	4421		1442	3				N	-0-						98

SCHULTE UNIT					WELL #:	3H	RRCID ->	157450	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL	DEPTH	15895	PERF.11908	-	15895				
06	570 N	13	-0-		-557	-0-		13	3				N	-0-						62
07	403 N	6	-0-		-397	-0-		6	3				N	-0-						62
08	51 N	51	-0-		-0-	-0-		51	3				N	-0-						62
09	0	170	-0-		170	170		170	3				N	-0-						62
10	0	418	-0-		418	588		418	3				N	-0-						62
11	0	381	-0-		381	969		381	3				N	-0-						62

BYRD UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	157676	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL	DEPTH	16146	PERF.12002	-	16146				
06	300 N	249	-0-		-51	-0-		249	3				N	-0-						77
07	314 N	314	-0-		-0-	-0-		314	3				N	-0-						77
08	384 N	384	-0-		-0-	-0-		384	3				N	-0-						77
09	240 N	172	-0-		-68	-0-		172	3				N	-0-						77
10	0	83	-0-		83	83		83	3				N	-0-						77
11	0	124	-0-		124	207		124	3				N	-0-						77

HUTCHINGS ESTATE					WELL #:	1H	RRCID ->	157899	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL	DEPTH	16894	PERF.12266	-	16894				
06	146 N	146	-0-		-0-	-0-		146	3				N	-0-						169
07	3100 N	3317	-0-		217	217		3317	3				N	-0-						169
08	3100 N	3979	-0-		879	1096		3979	3				N	-0-						169
09	1166 N	70	-0-		-1096	-0-		70	3				N	-0-						169
10	0	172	-0-		172	172		172	3				N	-0-						169
11	0	165	-0-		165	337		165	3				N	-0-						169

VILAS-WALTON					WELL #:	1H	RRCID ->	160200	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL	DEPTH	16365	PERF.12496	-	16365				
06	870 N	432	-0-		-438	-0-		432	3				N	-0-						137
07	840 N	840	-0-		-0-	-0-		840	3				N	-0-						137
08	1453 N	1453	-0-		-0-	-0-		1453	3				N	-0-						137
09	0	708	-0-		708	708		708	3				N	-0-						137
10	0	716	-0-		716	1424		716	3				N	-0-						137
11	0	675	-0-		675	2099		675	3				N	-0-						137

MAGEE, HENRY G. ET AL					WELL #:	1	RRCID ->	161961	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL	DEPTH	14411	PERF. 9606	-	14411				
06	367 N	367	-0-		-0-	-0-		367	3				N	-0-						105
07	186 N	183	-0-		-3	-0-		183	3				N	-0-						105
08	651 N	104	-0-		-547	-0-		104	3				N	-0-						105
09	360 N	69	-0-		-291	-0-		69	3				N	-0-						105
10	0	443	-0-		443	443		443	3				N	-0-						105
11	0	222	-0-		222	665		110	3	112 9	102	177 1	N							30

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										//CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LEE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
VERDUN OIL & GAS LLC										//CONT.// 884566																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
WILKIN, MABEL										WELL #: 7HU										RRCID -> 162950										COMPL. DATE 05/17/1997										TOTAL DEPTH 15931										PERF.11306 - 15931																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
M O										ALLOW CODE										GAS PROD										INJECT. (I) GAS LIFT(L)										MONTHLY STATUS(CODE)										CUMU STATUS (-)UNDERAGE										*										*										DISPOSITIONS										*										*										C M										COND PROD										*										*										DISPOSITIONS										*										*										EOM BALANCE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
06										PRTL PLG										NO RPT										-0-										-0-										-0-																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
BELLEAU WOOD WELL #: 1H RRCID -> 288823 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14230 - 22001														
M	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
06	151174 X	151174	-0-	-0-	-0-	1515 37 9	149622 3	N			34	92 1		64
07	127441 X	108025	-0-	-19416	-0-	902 154 9	106969 3	N			140	61 1		143
08	142786 X	100373	-0-	-42413	-0-	999 66 9	99308 3	N			60	193 1		10
09	0	93548	-0-	93548	93548	848 19 9	92681 3	N			17	23 1		4
10	0	88780	-0-	88780	182328	914 59 9	87807 3	N			54	47 1		11
11	0	15906	-0-	15906	198234	80 54 9	15772 3	N			49	49 1		11
SOMME WELL #: 1H RRCID -> 289105 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13312 - 21376														
06	63540 X	41662	-0-	-21878	-0-	2883 61 9	38718 3	N			55			183
07	55118 X	40075	-0-	-15043	-0-	3439 79 9	36557 3	N			72			255
08	54777 X	36392	-0-	-18385	-0-	3006 13 9	33373 3	N			12			267
*09	47160 X	30439	-0-	-16721	-0-	2643 51 9	27745 3	N			46	191 1		122
10	43059 X	24020	-0-	-19039	-0-	23964 51 9	56 9	N			51			173
11	0	11997	-0-	11997	11997	679 25 9	11293 3	N			23			196
SAINT-MIHIEL WELL #: 1H RRCID -> 289148 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 14302 PERF.14115 - 21880														
06	151770 X	92370	-0-	-59400	-0-	926 36 9	91408 3	N			33	92 1		60
07	133765 X	86739	-0-	-47026	-0-	724 158 9	85857 3	N			144	61 1		143
08	123752 X	90667	-0-	-33085	-0-	902 66 9	89699 3	N			60	193 1		10
09	0	80932	-0-	80932	80932	732 154 9	80046 3	N			140	138 1		12
10	0	81472	-0-	81472	162404	839 48 9	80585 3	N			44	47 1		9
11	0	7893	-0-	7893	170297	39 54 9	7800 3	N			49	49 1		9
GALLIPOLI WELL #: RRCID -> 292925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.14007 - 21296														
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
GALLIPOLI WELL #: 1H RRCID -> 292926 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 13829 PERF. N/A														
06	SHUT IN	375918	-0-	375918	571042	3768 59 9	372091 3	N			54			63
07	SHUT IN	454058	-0-	454058	1025100	3796 59 9	450262 3	N			-0-			63
08	SHUT IN	482871	-0-	482871	1507971	4810 1	478061 3	N			-0-			63
09	SHUT IN	454058	-0-	454058	1962029	3796 1	450262 3	N			-0-			63
10	SHUT IN	405041	-0-	405041	2367070	4172 26 9	400843 3	N			24	47 1		40
11	SHUT IN	212285	-0-	212285	2579355	1068 54 9	211163 3	N			49	49 1		40

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
WESTPARK PETROLEUM, INC.					912934												
CG & HD			WELL #:		1	RRCID -> 122185		COMPL. DATE 03/24/1986		TOTAL DEPTH 11587		PERF.11369 - 11551					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION					913020												
PETERS, ALTON			WELL #:		1	RRCID -> 233287		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8911 - 9128					
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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2019																	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC					923444												
MAGNESS			WELL #:		1	RRCID -> 279970		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 8310 - 8338					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT			WELL #:		15 H	RRCID -> 280001		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 8717 - 10552					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
YOUNG, JOHN H., INC.					948460												
BARON			WELL #:		1	RRCID -> 121024		COMPL. DATE 03/24/1986		TOTAL DEPTH 11440		PERF.11322 - 11440					
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TALLEY			WELL #:		1	RRCID -> 259669		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11660 - 11690					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

GILBERT WOODS (9490)			34807 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
ADS OPERATING, INC.			000222					
APPELT PROPERTIES			WELL #: 1	RRCID -> 140297	COMPL. DATE 10/23/1991	TOTAL DEPTH 10148	PERF. 9472 - 9482	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GILLOCK (BIG GAS, FB-F)			34925 044	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803					
CROSS MEDIA			WELL #: 1	RRCID -> 175740	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 8715 - 8746	
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				39
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				39
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				39
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				39
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				39
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				39
GILLOCK (COAST)			34925 074	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
PLANTATION OPERATING CO., INC.			667907					
DAMIANI, JULES			WELL #: 1	RRCID -> 006382	COMPL. DATE 01/23/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8616 - 8646	
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
PLUGGED AND ABANDONED			06/23/1998					
GILLOCK, SOUTH			34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON		
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC			681359					
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 006398	COMPL. DATE 08/06/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8755 - 8783	
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-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 006399	COMPL. DATE 10/23/1984	TOTAL DEPTH 7914	PERF. 7893 - 8783	
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-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT			WELL #: 22	RRCID -> 006400	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8741 - 8753	
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-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GILLOCK, SOUTH PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC											//CONT.// //CONT.//		34929 001 681359		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON							
GILLOCK, SOUTH UNIT											WELL #:		21		RRCID -> 006401		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8695 - 8725	
M	0	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	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
GILLOCK, SOUTH UNIT											WELL #:		19		RRCID -> 006402		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8126 - 8166	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
GILLOCK, SOUTH UNIT											WELL #:		3		RRCID -> 006406		COMPL. DATE		10/23/1984		TOTAL DEPTH		8879		PERF. 8330 - 8346	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
GILLOCK, SOUTH UNIT											WELL #:		43		RRCID -> 006407		COMPL. DATE		06/01/1942		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8496 - 8532	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			Y	NO RPT								-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			Y	NO RPT								-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			Y	NO RPT								-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			Y	NO RPT								-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			Y	NO RPT								-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			Y	NO RPT								-0-	
GILLOCK, SOUTH UNIT											WELL #:		42		RRCID -> 006408		COMPL. DATE		03/22/1945		TOTAL DEPTH		8792		PERF. 8732 - 8757	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
GILLOCK, SOUTH UNIT											WELL #:		41		RRCID -> 006409		COMPL. DATE		10/19/1950		TOTAL DEPTH		9095		PERF. 8976 - 9005	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
GILLOCK, SOUTH UNIT											WELL #:		20		RRCID -> 006412		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8502 - 8538	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			N	NO RPT								-0-	

GILLOCK, SOUTH										//CONT.//		34929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON									
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC										//CONT.//		681359															
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #:		44		RRCID -> 006413		COMPL. DATE 09/04/1942		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8398		- 8404			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
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-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
GILLOCK, SOUTH UNIT										WELL #:		83		RRCID -> 040282		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH		8701		PERF. 8414		- 8420			
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-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
11	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	
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-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
11	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			
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-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917							N	NO RPT					-0-								
11	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			
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-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
11	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			
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-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
11	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			
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-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-								

GILLOCK, SOUTH															//CONT.//		34929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC															//CONT.//		681359											
GILLOCK S. UNIT															WELL #:		48		RRCID -> 125018		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH		9082		PERF. 8898 - 9018	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	* *	EOM BALANCE								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18								
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18								
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18								
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18								
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18								
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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	
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-					60								
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					60								
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					60								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60								
10	0		6	-0-	6	-0-	6	-0-	6	2				N	-0-					60								
11	0		33	-0-	33	-0-	39	-0-	33	2				N	-0-					60								
RASMUSSEN															WELL #:		6		RRCID -> 191805		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH		7900		PERF. 7654 - 7726	
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-					95								
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-					95								
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2				N	-0-					95								
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-					95								
10	0		16	-0-	16	-0-	16	-0-	16	2				N	-0-					95								
11	0		17	-0-	17	-0-	33	-0-	17	2				N	-0-					95								
GIST (WALDEN)															35106 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
DARTEX ENERGY CORPORATION															201208													
HARTBURG 4															WELL #:		1		RRCID -> 192221		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH		5950		PERF. 5228 - 5234	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

GIST (5500 FRI0)				35106 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NEWTON						
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208															
QUINN, B.E. ET AL 3				WELL #: 15	RRCID -> 137438	COMPL. DATE 02/11/1991	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 5508	-	5514									
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GLASSCOCK (FRI0 2600)				35231 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO						
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365															
TURNER-PLUMMER				WELL #: 2	RRCID -> 271289	COMPL. DATE 10/16/2013	TOTAL DEPTH 5588	PERF. 5150	-	7732									
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GLASSCOCK (WILCOX 8700)				35231 310	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
GLASSCOCK, C. G.				WELL #: 3	RRCID -> 131891	COMPL. DATE 06/13/2003	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 8392	-	8678									
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GLASSCOCK (WILCOX 8,900)				35231 415	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
GLASSCOCK, C. G.				WELL #: 1	RRCID -> 152648	COMPL. DATE 12/24/1994	TOTAL DEPTH 11018	PERF. 8898	-	8904									
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-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GLASSCOCK (WILCOX 9,100)				35231 498	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COLORADO						
MB ENERGY, LLC				100147															
CABALLO				WELL #: 1	RRCID -> 285866	COMPL. DATE 08/03/2018	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9106	-	9111									
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)				35231 581	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
GLASSCOCK, C.G.				WELL #: 3	RRCID -> 108023	COMPL. DATE 09/30/1983	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 9232	- 9246		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						216
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						216
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						216
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						216
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						216
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						216
GLASSCOCK RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 258981	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH 11078	PERF.10455	- 10830		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						251
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						251
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						251
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						251
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						251
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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		
06	17774 X	17774	-0-	-0-	-0-	300 1	17061 2	N	375	357 1	443
						413 9					
07	19216 X	19216	-0-	-0-	-0-	310 1	18466 2	N	400	361 1	482
						440 9					
08	10230 X	3874	-0-	-6356	-0-	163 1	3604 2	N	97	363 1	216
						107 9					
09	9900 X	-0-	-0-	-9900	-0-						216
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						216
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						216

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)														CNTY: COLORADO	
ORX RESOURCES, L.L.C.															
MCDOWELL															
WELL #: 2 RRCID -> 279190 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	15840 X	14894	-0-	-946	-0-	3198	1	11281	2	N	377	182	1	557	
07	16368 X	8621	-0-	-7747	-0-	415	9	2578	3	N	369	546	1	380	
08	16368 X	13290	-0-	-3078	-0-	5637	2	11126	2	N	169	376	1	173	
09	0	12975	-0-	12975	12975	406	9	186	9	N	560	375	1	358	
10	0	14107	-0-	14107	27082	132	1	616	9	N	425	560	1	223	
11	0	12109	-0-	12109	39191	1846	3	2258	3	N	369	192	1	400	
						11381	2								
						468	9								
						11703	2								
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.															
CANNON															
WELL #: 1 RRCID -> 271318 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12008 - 12038															
06	32610 X	25083	-0-	-7527	-0-	24256	3	827	9	N	752	734	1	765	
07	32860 X	31378	-0-	-1482	-0-	30341	3	1037	9	N	943	756	1	952	
08	32860 X	28687	-0-	-4173	-0-	27706	3	981	9	N	892	887	1	957	
09	29250 X	26903	-0-	-2347	-0-	26079	3	824	9	N	749	1290	1	416	
10	0	25350	-0-	25350	25350	24636	3	714	9	N	649	549	1	516	
11	0	25064	-0-	25064	50414	23940	3	1124	9	N	1022	979	1	559	
GLASSCOCK (WILCOX 11,600)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
HILL															
WELL #: 048169 RRCID -> 283555 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11982 - 11992															
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			324	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			324	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			324	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			324	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			324	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			324	
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2019															
ORX RESOURCES, L.L.C.															
MCDOWELL															
WELL #: 627136 RRCID -> 278629 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11656 - 11682															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			292	
GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
GLASSCOCK, C. G.															
WELL #: 681327 RRCID -> 065451 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A															
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62	

GLEN FLORA (YEGUA 8600)			35285 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
NILSON			WELL #: 3	RRCID -> 282277	COMPL. DATE 09/08/2015	TOTAL DEPTH 8714	PERF. 8485 -	8748
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
11	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
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
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
11	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
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GOLDEN ROD (3800)		35594 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
HOME PETROLEUM CORP.		396852												
FENNER		WELL #: 3		RRCID -> 157767		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 3564 - 3569				
M	ALLOW 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
06	76 N	28	-0-	-48	-0-	28 2				Y	-0-			69
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2				Y	-0-			69
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2				Y	-0-			69
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2				Y	-0-			69
10	0	57	-0-	57	57	57 2				Y	-0-			69
11	0	101	-0-	101	158	101 2				Y	-0-			69
GOLIGHTLY (JACKSON)		35695 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO						
ARCADIA OPERATING, LLC		028734												
NEBLETT'S CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 280820		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3364 - 3368				
06	1410	43365	-0-	41955	399636	43365 2				N	-0-			-0-
07	1457	39742	-0-	38285	437921	39742 2				N	-0-			-0-
08	530960	47248	-0-	-483712	-0-	47248 2				N	-0-			-0-
09	0	44379	-0-	44379	44379	44379 2				N	-0-			-0-
10	0	49434	-0-	49434	93813	49434 2				N	-0-			-0-
11	0	46616	-0-	46616	140429	46616 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				
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOODRICH (4850)		35820 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600												
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 120220		COMPL. DATE 02/16/1986		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4875 - 4878				
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2018														
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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 52		RRCID -> 210951		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4635		PERF. 2927 - 2932				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOOSE CREEK		//CONT.//		35862 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578												
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		53	RRCID -> 211019		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3523		PERF. 1942 - 1966					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SMITH, ASHBEL II		WELL #:		28	RRCID -> 228786		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 3553 - 3567					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ASHBEL SMITH UNIT		WELL #:		48	RRCID -> 230806		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 7007		PERF. 5305 - 5329					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
11	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					
06	9390	8567	-0-	-823	33057	300 1	8179 2	N	80							175
07	9703	9334	-0-	-369	32688	88 9	8941 2	N	75							250
08	9703	9085	-0-	-618	32070	83 9	8678 2	N	88	186	1					152
09	9390	5289	-0-	-4101	27969	97 9	4934 2	N	50							202
10	9703	7330	-0-	-2373	25596	300 1	6946 2	N	78	189	1		1	8		90
*11	9390	6248	-0-	-3142	22454	86 9	5867 2	N	74							164
						298 1										
						81 9										
GRACELAND (BLUE SUEDE)		36236 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION		861467														
LEHRER GU 'B'		WELL #:		1	RRCID -> 282385		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 14550		PERF. 12875 - 12883					
06	6120 #	3472	-0-	-2648	-0-	3421 2	51 9	N	46	172	1					109
07	6324 #	5634	-0-	-690	-0-	5608 2	26 9	N	24							133
08	5611 #	5344	-0-	-267	-0-	5330 2	14 9	N	13							146
09	5430 #	3977	-0-	-1453	-0-	3977 2		N	-0-							146
10	5642 #	5248	-0-	-394	-0-	5248 2		N	-0-							146
11	0	4879	-0-	4879	4879	4876 2	3 9	N	3							149

GRACELAND (CRUEL) TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION LEHRER GU "A"				36236 075 861467	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO							
WELL #:				1	RRCID -> 200570	COMPL. DATE 03/22/2004				TOTAL DEPTH 14173	PERF.12399 - 12409						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	16980 X	15550	-0-	-1430	-0-		15466	2	84	9	N	76	183	1			182
07	17546 X	9519	-0-	-8027	-0-		9494	2	25	9	N	23					205
08	17546 X	15811	-0-	-1735	-0-		15757	2	54	9	N	49					254
09	16980 X	14244	-0-	-2736	-0-		14200	2	44	9	N	40					294
10	17546 X	15238	-0-	-2308	-0-		15203	2	35	9	N	32	179	1			147
11	0	10228	-0-	10228		10228	10198	2	30	9	N	27					174

GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS)				36236 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
VIPER S.W.D. LLC				886209					
KANE BRANDON				WELL #:	1	RRCID -> 257004	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 18460	PERF.16254 - 17873
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/29/2022					

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	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	50	159	1		20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	205	160	1		65
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				65
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				65
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	301	160	1		206

RUNNELLS GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	189268	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	14263	-	14410
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		5	18	1				32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-	18	1				14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-						14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		27	18	1				23

RUNNELLS			GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 261682		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 14785		PERF.13249 - 13258	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						341
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						341
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						341
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						341
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						341
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						341

NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308					
STEELE			WELL #:	1	RRCID -> 193667	COMPL. DATE 01/05/2003	TOTAL DEPTH 15639	PERF.12814 - 14983
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GREATHOPE (5350 FRI0)													36596 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
FREDCO													284921					
JONES, E. ROY, JR.													WELL #: 1	RRCID -> 164274	COMPL. DATE 08/05/1997	TOTAL DEPTH 7412	PERF. 5350 - 5354	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				10
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				10
GREEN LAKE (3350)													36714 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
HOME PETROLEUM CORP.													396852					
HALLS BAYOU RANCH													WELL #: 2	RRCID -> 071108	COMPL. DATE 06/17/1996	TOTAL DEPTH 5720	PERF. 2968 - 3014	
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-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
GREEN'S LAKE (6600)													36732 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC													293375					
KING, CRESTON													WELL #: 2	RRCID -> 148146	COMPL. DATE 01/01/1994	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6827 - 6830	
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
GREENS LAKE (MIOCENE 5200)													36733 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY													386310					
RUBEL SWD													WELL #: 1	RRCID -> 284384	COMPL. DATE 08/15/2018	TOTAL DEPTH 14573	PERF. 6011 - 6270	
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
GRESHAM (9700)													36851 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
CML EXPLORATION, LLC													120648					
PRATKA													WELL #: 1	RRCID -> 269494	COMPL. DATE 06/22/2012	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9302 - 9368	
06	2850	X	2685	-0-	-165	-0-	2585	2	100	9	N		91					217
07	2945	X	2820	-0-	-125	-0-	2714	2	106	9	N		96	194	1			119
08	2883	X	2643	-0-	-240	-0-	2536	2	107	9	N		97					216
09	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	2425	2	98	9	N		89	189	1			116
10	0		2499	-0-	2499	-0-	2394	2	105	9	N		95					211
11	0		2315	-0-	2315	-0-	4814	2	77	9	N		70					281

GRESHAM (9700)														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
REED UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 280802 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10194 - 10226														
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
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1294	2	8	9	N	7			244
07	682 N	416	-0-	-266	-0-	26	1	381	2	N	8			252
						9	9							
08	3100 N	3829	-0-	729	729	2419	1	1381	2	N	26			278
						29	9							
09	1198 N	469	-0-	-729	-0-	79	1	371	2	N	17			295
						19	9							
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	116	1	344	2	N	9			304
						10	9							
11	1020 X	12	-0-	-1008	-0-	12	2			N	-0-			304
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281087 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10746 - 10859														
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1173	2	44	9	N	40			366
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	66	1	954	2	N	58			424
						64	9							
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	955	1	545	2	N	42			466
						46	9							
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	254	1	1196	2	N	43	168 1		341
						47	9							
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	288	1	852	2	N	37			378
						41	9							
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	N	33			411
						36	9							
BETTY MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281654 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9731 - 9746														
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			264
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-			264
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	38	1	23	2	N	-0-			264
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	10	1	49	2	N	-0-			264
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	N	-0-			264
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-			264
BETTY MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281707 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9863 - 9893														
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	N	3			87
07	324 X	324	-0-	-0-	-0-	21	1	297	2	N	5			92
						6	9							
08	248 X	204	-0-	-44	-0-	125	1	71	2	N	7			99
						8	9							
09	431 X	431	-0-	-0-	-0-	74	1	346	2	N	10			109
						11	9							
10	481 X	481	-0-	-0-	-0-	119	1	353	2	N	8			117
						9	9							
*11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	N	8			125
						9	9							
GUENTHER (WILCOX CONS)														
TMR EXPLORATION, INC.														
GUENTHER GAS UNIT														
WELL #: 1ST RRCID -> 205746 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 16742 PERF.15370 - 15440														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUENTHER (WILCOX CONS)				//CONT.//		37295 480	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.				//CONT.//		834097												
GUENTHER GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 219171		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 16259		PERF.13075 - 16130					
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				
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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14				
11	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					
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-		1168	2		N	-0-			17				
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-		732	2		N	-0-			17				
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-		839	2		N	-0-			17				
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		1256	2	3 9	N	3			20				
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		1088	2	2 9	N	2			22				
11	480 N	223	-0-	-257	-0-		223	2		N	-0-			22				
GULF TERRACE (YEGUA EY-2)				37400 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169														
TYRRELL-COMBEST				WELL #:		1	RRCID -> 258813		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 13645		PERF.12578 - 14046					
06	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-			716				
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	69			785				
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	178 1		608				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			608				
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	174 1	1 8	458				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			458				
GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)				37426 166		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169														
MOORE'S BLUFF 'A'				WELL #:		1	RRCID -> 280619		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 11885		PERF.11666 - 11762					
06	18360 X	18149	-0-	-211	-0-		300	1	17494 2	N	323	353 1	3 8	461				
							355	9										
07	18972 X	18345	-0-	-627	-0-		310	1	17157 2	N	798	910 1	3 8	346				
							878	9										
08	17422 X	14007	-0-	-3415	-0-		310	1	13210 2	N	443	367 1	3 8	419				
							487	9										
09	18780 X	17261	-0-	-1519	-0-		300	1	16612 2	N	317	381 1	9 8	346				
							349	9										
10	19406 X	NO RPT	-0-	-19406	-0-					N	NO RPT			346				
11	18150 X	NO RPT	-0-	-18150	-0-					N	NO RPT			346				
GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)				37456 513		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169														
BROUSSARD-HEBERT "B"				WELL #:		1	RRCID -> 226398		COMPL. DATE 07/22/2020		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 5448 - 5458					
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-				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) //CONT.// 37456 513 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 048169																		
BROUSSARD-HEBERT "D" WELL #: 1										RRCID -> 235946		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10044 - 10078		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(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
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
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		
06	96660	X	85904	-0-	-10756	-0-		300	1	82073	2	N	3210	3292	1			372
								3531	9									
07	99882	X	79788	-0-	-20094	-0-		310	1	76944	2	N	2304	2396	1			280
								2534	9									
08	100936	X	67872	-0-	-33064	-0-		310	1	65624	2	N	1762	1808	1			234
								1938	9									
09	0		57943	-0-	57943	57943		300	1	55857	2	N	1624	1487	1			371
								1786	9									
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					371
11	85890	X	NO RPT	-0-	-85890	-0-						N	NO RPT					371
PROGENIES OPERATING LLC 681161 WILBANKS WELL #: 2										RRCID -> 230390		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10732 - 10742		
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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					378
11	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		
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	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II) 37456 539 NON-ASSOCIATED										ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179																		
BROUSSARD, HERBERT WELL #: 17										RRCID -> 141005		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11110 - 11174		
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)										37456 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
LUCKY LAD ENERGY, LLC										512179									
HEBERT-BROUSSARD										WELL #:	2	RRCID -> 065430	COMPL. DATE 01/03/1976	TOTAL DEPTH 11029	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					33	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					33	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
HEBERT-BROUSSARD										WELL #:	3	RRCID -> 069375	COMPL. DATE 10/11/1976	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A				
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	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					51	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					51	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					51	
HEBERT-BROUSSARD										WELL #:	4	RRCID -> 073919	COMPL. DATE 01/01/1992	TOTAL DEPTH 11385	PERF. 5350 - 5370				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
HEBERT-BROUSSARD										WELL #:	14	RRCID -> 097273	COMPL. DATE 10/29/1981	TOTAL DEPTH 11223	PERF. 11093 - 11106				
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					64	
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					64	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					64	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					64	
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					64	
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					64	
HEBERT-BROUSSARD										WELL #:	18	RRCID -> 168925	COMPL. DATE 02/17/1998	TOTAL DEPTH 11458	PERF. 11226 - 11246				
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	T. A.	-0-	-0-	-0-		4447						Y	-0-					5	
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4447						Y	-0-					5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4447						Y	-0-					5	
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				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

GUM SLOUGH (Y-4)				37468 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JASPER			
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409						
FEE #1 SWD				WELL #: 1	RRCID -> 120925	COMPL. DATE 01/18/1986	TOTAL DEPTH 8515	PERF. 5030	-	5250
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HALF MOON SHOAL (FRI0-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
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
06	1668 R	-0-	-0-	-1668	-0-					63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					65
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	-	9856				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6180 X	5948	-0-	-232	-0-	600 77 9	1	5271	2	N	70					214
07	6479 X	6121	-0-	-358	-0-	620 92 9	1	5409	2	N	84	179	1			119
08	6479 X	1213	-0-	-5266	-0-	126 18 9	1	1069	2	N	16					135
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

HAMEL, SOUTH (9350)				38440 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO	
MAGNUM PRODUCING, LP				521516				
WEGENHOFT				WELL #:	2	RRCID -> 205418	COMPL. DATE 09/24/2004	TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9302 - 9308
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED				09/19/2022				

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		90
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		90
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		90
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		90

HAMMAN, EAST (FB A)				38525 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
RAP OPERATING, L.L.C.				693654					
TALAFUSE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 257003	COMPL. DATE 09/22/2008	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 1116 - 11174
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690	N	-0-		52
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690	N	-0-		52
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690	N	-0-		52
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690	N	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690	N	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690	N	-0-		52

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO)				38525 660	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.				693654										
MILBERGER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 276868	COMPL.	DATE 05/29/2013	TOTAL	DEPTH	11650	PERF.10720	- 10740	
06	1680	224	-0-	-1456	-0-	216	2	8	9	N	7			308
07	1736	2020	-0-	284	284	1983	2	37	9	N	34	86	1	256
08	1736	1496	-0-	-240	44	1474	2	22	9	N	20			276
09	2322	2504	-0-	182	226	2498	2	6	9	N	5			281
10	0	2270	-0-	2270	2496	2269	2	1	9	N	1	187	1	95
11	0	1730	-0-	1730	4226	1715	2	15	9	N	14			108

HAMMAN, EAST (10,870)				38525 726	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
RAP OPERATING, L.L.C.				693654														
MILBERGER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	210822	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10835 - 10851					
M	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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	711	2	72	9	N		65					229	
07	1519 N	1146	-0-	-373	-0-	1061	2	85	9	N		77	88	1			218	
08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	1978	2	61	9	N		55					273	
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	961	2	68	9	N		62	180	1			155	
10	0	844	-0-	844	844	790	2	54	9	N		49					204	
11	0	1362	-0-	1362	2206	1316	2	46	9	N		42	134	1			112	

HAMMAN, EAST (11,150)			38525 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA	
RAP OPERATING, L.L.C.			693654				
GOOLSBEE			WELL #:	RRCID -> 250050	COMPL. DATE 07/04/2008	TOTAL DEPTH 11318	PERF.11140 - 11156
06	14B2 EXT	-0-	-0-	89	N	-0-	72
07	14B DENY	-0-	-0-	89	N	-0-	72
08	14B DENY	-0-	-0-	89	N	-0-	72
09	14B DENY	-0-	-0-	89	N	-0-	72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	89	N	-0-	72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	89	N	-0-	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
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
06	8	X	-0-	-0-	8	-0-	N	-0-			125
07	0	X	-0-	-0-		-0-	N	-0-			125
08	0	X	-0-	-0-		-0-	N	-0-			125
09	0	X	-0-	-0-		-0-	N	-0-			125
10	0		-0-	-0-		-0-	N	-0-			125
11	0		-0-	-0-		-0-	N	-0-			125

GOOLSBEE				WELL #:	1	RRCID ->	234911	COMPL.	DATE	09/21/2007	TOTAL	DEPTH	11401	PERF.	11230	-	11308
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	768	2	44	9	N	40					164
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1340	2	28	9	N	25					189
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	704	2	33	9	N	30	154	1			65
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	981	2	15	9	N	14					79
10	0		1119	-0-	1119	1119	1083	2	36	9	N	33					112
11	0		1076	-0-	1076	2195	1032	2	44	9	N	40					152

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.				802629					
TALAFUSE				WELL #:	RRCID -> 212241	COMPL. DATE 10/27/2005	TOTAL DEPTH 11661	PERF.11222 - 11236	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	29	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	29	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	29	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	29	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	29	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	29	
PLUGGED AND ABANDONED				07/17/2015					

HAMMAN, EAST (11,200 FRI0 FB B)														
RAP OPERATING, L.L.C.														
TALAFUSE GAS UNIT														
WELL #: 3					RRCID -> 254779					COMPL. DATE 06/20/2008				
TOTAL DEPTH 12510					PERF.11057 - 11103					CNTY: MATAGORDA				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1638 2	31 9	N	28					147
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1661 2	19 9	N	17					164
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1375 2	37 9	N	34					198
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1012 2	36 9	N	33	180	1			51
10	0	916	-0-	916	916	887 2	29 9	N	26					77
11	0	1028	-0-	1028	1944	981 2	47 9	N	43	48	1			72
HAMMAN DEEP (FRI0 12,000)														
RAP OPERATING, L.L.C.														
KASMAN														
WELL #: 1ST					RRCID -> 222272					COMPL. DATE 07/22/2010				
TOTAL DEPTH 13030					PERF.11740 - 11774					CNTY: MATAGORDA				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					210
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					210
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					210
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					210
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					210
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					210
HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
HAMPTON SOUTH UNIT														
WELL #: 3U					RRCID -> 052324					COMPL. DATE 04/04/1972				
TOTAL DEPTH 8270					PERF. N/A					CNTY: HARDIN				
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)														
SHOCO PRODUCTION LLC														
SOUTH HAMPTON														
WELL #: 1A					RRCID -> 222288					COMPL. DATE 07/16/2006				
TOTAL DEPTH 8351					PERF. 7751 - 7755					CNTY: HARDIN				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					84
HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
HAMPTON, SOUTH UNIT														
WELL #: 23					RRCID -> 190126					COMPL. DATE 12/20/2001				
TOTAL DEPTH 11305					PERF. 7934 - 7938					CNTY: HARDIN				
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)				38613 799	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						
HAMPTON SOUTH UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 147044	COMPL. DATE 12/21/1970	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 8005	-	8010
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MCLEAN, MARRS				WELL #: 1	RRCID -> 156905	COMPL. DATE 10/02/1995	TOTAL DEPTH 11682	PERF.11477	-	11517
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					74
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					74
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					74
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					75
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					75
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					75
DE WITT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 162569	COMPL. DATE 03/03/1997	TOTAL DEPTH 11684	PERF.11328	-	11441
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HANKAMER		//CONT.//		38693 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY									
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850												
BOYT, E. W.		WELL #:		158	RRCID -> 079676	COMPL. DATE 03/21/1980	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 5464	-	5468					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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				
06	1350	N	382	-0-	-968	-0-	382	2		N	-0-					81
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-					81
08	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-					81
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-					81
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					81
11	0		1235	-0-	1235	1235	1235	2		N	-0-					81

HANKAMER (MIOCENE GAS)				38693 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: LIBERTY					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850												
BOYT, E. W.				WELL #:	201	RRCID -> 117520	COMPL. DATE 06/12/1985	TOTAL DEPTH	3261	PERF. 3110	-	3126				
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HANKAMER (MIOCENE SAND)				38693 380	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: LIBERTY					
DJH OIL & GAS LLC				221734												
HARRISON INTERESTS, LTD. "A"				WELL #:	37	RRCID -> 138453	COMPL. DATE 05/04/1991	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3857	-	3861				
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2022																

GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850												
BOYT, E. W.				WELL #:	94	RRCID -> 290189	COMPL. DATE 11/08/2019	TOTAL DEPTH	5081	PERF. 1506	-	1524				
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-					-0-
10	0		1098	-0-	1098	1098	1098	2		N	-0-					-0-
11	0		1937	-0-	1937	3035	1937	2		N	-0-					-0-

HANKAMER (8200)				38693 836	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: LIBERTY					
L & C ENTERPRISES, INC.				479450												
BLANCHETTE				WELL #:	1	RRCID -> 109216	COMPL. DATE 01/20/1984	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 8103	-	8109				
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HANKAMER, SOUTH (UF-2) HOME PETROLEUM CORP. HANKAMER, I. J. ET UX				38698 500 396852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
				WELL #:	1	RRCID -> 044838		COMPL. DATE 08/13/1968		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 6056 - 6066						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900) HOME PETROLEUM CORP. HANKAMER, I. J. ET UX				38698 530 396852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
				WELL #:	1ST	RRCID -> 166797		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 5965 - 5970						
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	10	-0-	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
11	0	15	-0-	15	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
HARDIN CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. ROBERTS, J				38964 001 186835		ASSOCIATED		49B				CNTY: LIBERTY						
				WELL #:	1	RRCID -> 114024		COMPL. DATE 11/29/1984		TOTAL DEPTH 7631		PERF. 7568 - 7580						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	64	-0-	64	-0-	-0-	-0-	40	1	24	9	N	22					22
10	14B DENY	306	-0-	306	-0-	-0-	-0-	90	1	216	9	N	196					218
11	14B2 EXT	322	-0-	322	-0-	-0-	-0-	92	1	230	9	N	209	338	1			89
ODUM OIL & GAS CO. RICHARDSON GAS UNIT #3				618675		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY						
				WELL #:	1 H	RRCID -> 042176		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 8803		PERF. N/A						
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARDIN (CESSNA 7300) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC MCMURTRY "B"				38964 094 430368		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY						
				WELL #:	2	RRCID -> 074163		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7293 - 7301						
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
10	0	150	-0-	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
11	0	150	-0-	150	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-

HARDIN (FINLEY STRINGER)		38964 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY							
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835													
CESSNA		WELL #:	2	RRCID ->	281281	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7587 - 8786					
M	ALLOW 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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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					
06	0	83	-0-	83	1078	15	1	68	9	N	62				217
07	0	85	-0-	85	1163	15	1	70	9	N	64	171	1		110
08	0	-0-	-0-	-0-	1163					N	-0-				110
09	0	178	-0-	178	1341	90	1	88	9	N	80				190
10	0	291	-0-	291	1632	90	1	201	9	N	183	172	1		201
11	0	242	-0-	242	1874	85	1	157	9	N	143	170	1		174
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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
JOHNSTON & CAMPBELL		WELL #:		RRCID ->	122240	COMPL. DATE	09/17/1986	TOTAL DEPTH	8514	PERF. 7283 - 7290					
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11	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					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
11	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					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
RICHARDSON UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 207368	COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL DEPTH	9230	PERF. 8904	-	8966				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)				39426 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON							
CONTOUR EXPL AND PROD, LLC				173860												
DONNER				WELL #:	4	RRCID -> 272813	COMPL. DATE 03/09/2014	TOTAL DEPTH	7552	PERF. 7428	-	7435				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
FALCON				WELL #:	1	RRCID -> 290263	COMPL. DATE 10/16/2020	TOTAL DEPTH	7574	PERF. 7613	-	7618				
06	17370 X	-0-	-0-	-17370	-0-					N	-0-	139	1			27
07	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-					N	-0-	1				28
08	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-					N	-0-					28
09	18870 X	-0-	-0-	-18870	-0-					N	-0-	1				29
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
HARTBURG, NW. (STRUMA 7250)				39426 565	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
SEDONA OIL & GAS CORP.				763152												
HANKAMER, E.C. "B"				WELL #:	15	RRCID -> 105145	COMPL. DATE 04/06/1983	TOTAL DEPTH	7539	PERF. 7272	-	7274				
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTBURG, S. (HACKBERRY 1ST)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HANNAH														
WELL #: 3 RRCID -> 282399 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 14797 PERF. 7873 - 7877														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
06	5190 #	4067	-0-	-1123	-0-	300	1	2392	2	N	1250	1182	1	376
07	5363 #	4648	-0-	-715	-0-	1375	9	2900	2	N	1307	1382	1	301
08	5208 #	5126	-0-	-82	-0-	310	1	3384	2	N	1302	1376	1	227
09	4966 R	4966	-0-	-0-	-0-	1438	9	3171	2	N	1359	1323	1	263
10	0	4982	-0-	4982	4982	300	1	3189	2	N	1348	1341	1	270
11	0	4551	-0-	4551	9533	1495	9	2931	2	N	1200	1202	1	251
						310	1							
						1483	9							
						300	1							
						1320	9							
HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY)														
ORX RESOURCES, L.L.C.														
LOST CREEK														
WELL #: 1 RRCID -> 286458 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8760 - 8773														
06	2820 X	430	-0-	-2390	-0-	42	1	352	2	N	33	173	1	119
07	2914 X	122	-0-	-2792	-0-	36	9	24	3	N	3			122
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	95	2			N	-0-			122
09	0	13	-0-	13	13	3	9			N	-0-			122
10	0	108	-0-	108	121	13	2			N	-0-			122
11	0	-0-	-0-	-0-	121	108	2			N	-0-			122
HARTBURG, S.E. (MIDDLE)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LINDSEY-BLEDSE														
WELL #: 3 RRCID -> 271448 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LINDSEY-BLEDSE A-84														
WELL #: 1 RRCID -> 271759 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7717 - 7725														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOWARD UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 272466 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7552 - 7588														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)			//CONT.//		39429 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
CLAYBAR UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 283605		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 7891		PERF. 7816 - 7838				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)					39429 550	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE				
COSTA ENERGY, LLC					180534											
BLACK STONE 407			WELL #:		1	RRCID -> 286339		COMPL. DATE 01/27/2019		TOTAL DEPTH 12877		PERF.12636 - 12786				
06	21150	X	19790	-0-	-1360	-0-	19159	2	631	9	Y	574	542	1		505
07	21855	X	19594	-0-	-2261	-0-	18967	2	627	9	Y	570	729	1		346
08	21855	X	18816	-0-	-3039	-0-	18190	2	626	9	Y	569	525	1		390
09	18840	X	17434	-0-	-1406	-0-	16855	2	579	9	Y	526	357	1		559
10	19468	X	17795	-0-	-1673	-0-	17204	2	591	9	Y	537	721	1		375
11	0		17932	-0-	17932	17932	17371	2	561	9	Y	510	539	1		346
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
HANNAH			WELL #:		1	RRCID -> 223018		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 14527		PERF.12710 - 12727				
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SOKOLSKI GU			WELL #:		1	RRCID -> 235070		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 13333		PERF.12926 - 13042				
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	1177	1	2148	2	N	283	378	1		147
							311	9								
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	1194	1	1854	2	N	287	181	1		253
							316	9								
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	1205	1	2095	2	N	275	353	1		175
							303	9								
09	3210	X	3177	-0-	-33	-0-	1158	1	1692	2	N	297	370	1		102
							327	9								
10	0		3132	-0-	3132	3132	1194	1	1631	2	N	279	191	1		190
							307	9								
11	0		2833	-0-	2833	5965	1170	1	1374	2	N	263	359	1	2 6	92
							289	9								
HANNAH			WELL #:		2	RRCID -> 249616		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 14479		PERF.13196 - 13248				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)				//CONT.//	39429 550	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310															
ALEXANDER GU				WELL #:	1	RRCID -> 250575				COMPL. DATE 11/08/2012				TOTAL DEPTH 14595 PERF.12719 - 12829						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-			741	1	1914	2	N	332	373	1			164	
07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-			365	9										
08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-			699	1	2090	2	N	313	179	1			298	
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-			344	9										
10	0		3040	-0-	3040	3040			661	1	1715	2	N	276	319	1			255	
11	0		2779	-0-	2779	5819			304	9										
									717	1	2123	2	N	357	375	1			237	
									393	9										
									777	1	1888	2	N	341	376	1			202	
									375	9										
									717	1	1714	2	N	316	373	1	2	6	143	
									348	9										
NICHOLAS				WELL #:	1	RRCID -> 256722				COMPL. DATE 01/22/2012				TOTAL DEPTH 13793 PERF.13024 - 13076						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
SOKOLSKI GU				WELL #:	2	RRCID -> 263574				COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL DEPTH 13235 PERF.12607 - 12808						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
ALEXANDER GU				WELL #:	4	RRCID -> 267001				COMPL. DATE 11/15/2012				TOTAL DEPTH 13240 PERF.12699 - 12796						
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-			141	1	363	2	N	69	181	1			118	
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-			76	9										
08	1023	N	845	-0-	-178	-0-			238	1	711	2	N	148	182	1			84	
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-			163	9										
10	0		654	-0-	654	654			200	1	521	2	N	113	42	1			155	
11	0		840	-0-	840	1494			124	9										
									213	1	631	2	N	118	185	1			88	
									130	9										
									161	1	390	2	N	94	5	1			177	
									103	9										
									206	1	494	2	N	127	167	1	1	6	136	
									140	9										
HARTBURG SWD				WELL #:	1	RRCID -> 269449				COMPL. DATE 11/28/2016				TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6428 - 6574						
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-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)			39429 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
SOKOLSKI GU			WELL #: 3		RRCID -> 265500		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 13306 PERF.12640 - 12708		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TURNER, B. L.			WELL #: 33		RRCID -> 148965		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2303 - 2308		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M-5)		//CONT.//		39597 177	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
SURFACE, R. O.		WELL #:		2	RRCID -> 129899		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3002 - 3007	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		28	RRCID -> 166352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3240 - 3320	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID -> 166378		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 3386 - 3398	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TURNER, B. L.		WELL #:		32	RRCID -> 176780		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 6275		PERF. 3308 - 3318	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HASTINGS (M- 6)			//CONT.//		39597 213	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343										
GROTE, EMIL			WELL #:		14	RRCID -> 124124		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 3093 - 3462			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589						N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL			WELL #:		29	RRCID -> 160739		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 3456 - 3470			
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M- 7)			//CONT.//		39597 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343										
FORD H.H. R/A-A			WELL #:		6	RRCID -> 073301		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 6134		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SNEED, GILBERT			WELL #:		26	RRCID -> 131704		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 3419 - 3424			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MILLER-KIDD GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 131772		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 3326 - 3334			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 7)		//CONT.//		39597 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
WOOSTER, W. B.		WELL #:		17	RRCID -> 152676	COMPL. DATE 06/14/1994	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 3339	-	3346	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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	
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
HASTINGS (M- 9)				39597 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
RANDALL-WHITON		WELL #:		3	RRCID -> 201540	COMPL. DATE 11/20/2003	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 3091	-	3694	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TURNER, B. L.		WELL #:		29	RRCID -> 162664	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 5357	PERF. 3664	-	3670	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-10-A)				39597 639	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
TURNER, B. L.		WELL #:		10	RRCID -> 136723	COMPL. DATE 01/05/1991	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 3795	-	3798	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-10-B)			39597 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343					
SURFACE, R. O.			WELL #: 6	RRCID -> 056554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6080 PERF. 2720 - 3500
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
STEVE PAUL UNIT			WELL #: 34	RRCID -> 200884	COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH	6007 PERF. 3940 - 3943
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
SURFACE, J. W.			WELL #: 7	RRCID -> 202684	COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH	5424 PERF. 4429 - 4433
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HASTINGS (M-13)			39597 923	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
DENBURY ONSHORE, LLC			215343					
MILLER-KIDD GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 109825	COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH	6700 PERF. 4498 - 4501
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HASTINGS (M-13)		//CONT.//		39597 923	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
TURNER, B. L.		WELL #:		7	RRCID -> 141828		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 4595 - 4604	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
WHITON, G.		WELL #:		3	RRCID -> 161716		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 5015		PERF. 4510 - 4518	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-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	
06	14220 #	862	-0-	-13358	-0-	851 3	11 9	N	10	335 1	44	44
07	14694 #	1015	-0-	-13679	-0-	1015 3		N	-0-		44	44
08	7254 #	-0-	-0-	-7254	-0-			N	-0-		44	44
09	7020 #	-0-	-0-	-7020	-0-			N	-0-		44	44
10	0	247	-0-	247	247	247 3		N	-0-		44	44
11	0	-0-	-0-	-0-	247			N	-0-		44	44
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1069	1069
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1069	1069
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1069	1069
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1069	1069
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1069	1069
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1069	1069

HEATH (GLEN ROSE) REB PETROLEUM COMPANY HEATH, ORY			40046 500 696079		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON									
			WELL #:		RRCID -> 083874		COMPL. DATE 02/20/1979		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11400 - 12450								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						9
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995																			
HUTCHINS-SEALY BANK			WELL #:		RRCID -> 105240		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 12747		PERF.11514 - 11620								
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/1996																			
HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) MESSY OIL AND GAS, LLC HEINTSCHEL			40179 500 562067		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO									
			WELL #:		RRCID -> 261639		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 11912		PERF.11275 - 11282								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
HEINTSCHEL			WELL #:		1		RRCID -> 262455		COMPL. DATE 01/22/2017		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11113 - 11200						
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	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						
06	14B DENY	-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	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						
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)				//CONT.//		40179 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
MESSY OIL AND GAS, LLC				//CONT.//		562067													
TRUCHARD				WELL #:		3	RRCID -> 279983		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 11255 - 11267						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)						41142 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC						430717													
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4						WELL #: A 4	RRCID -> 244703		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 6480 - 6502						
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-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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						
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-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	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						
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-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
STATE LEASE 59455						WELL #: 2-U	RRCID -> 138259		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 9113		PERF. 7488 - 7492						
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-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HIGH ISLAND 24L SL 59455						WELL #: 8	RRCID -> 174818		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7589 - 7596						
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-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165						Y	NO RPT					-0-	
11	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	
M	0	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
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STATE LEASE 59455			WELL #:		2 L	RRCID ->	047121	COMPL. DATE	07/16/1969	TOTAL	DEPTH	9113	PERF.	8063 - 8067	
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT			-0-
11	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	
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT			-0-
11	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	
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-
11	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	
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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	
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

HIGH ISLAND 24L SL 59456			WELL #: C 6	RRCID -> 165605	COMPL. DATE 08/27/1997	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8126 - 8153	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF)			41209 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717					
HIGH ISLAND 24L SL59456			WELL #: C 13	RRCID -> 167568	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH 9344	PERF. 8904 - 8913	
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG)			41209 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC			430717					
HIGH ISLAND 24L SL 59456			WELL #: C 14	RRCID -> 162015	COMPL. DATE 11/23/1996	TOTAL DEPTH 9639	PERF. 9496 - 9526	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	-0-

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ)			41209 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON		
W&T OFFSHORE, INC.			887952					
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4			WELL #: 1	RRCID -> 230456	COMPL. DATE 05/13/2008	TOTAL DEPTH 14988	PERF.14250 - 14550	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ)													CNTY: JEFFERSON	
W&T OFFSHORE, INC.														
STATE TRACT 24-L N/2 SW/4														
WELL #: 2														
RRCID -> 231670														
COMPL. DATE 07/10/2020														
TOTAL DEPTH 14146														
PERF. 13475 - 13625														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	394680 X	113264	-0-	-281416	-0-	4650	1	108614	2	Y	-0-		1011	
07	111107 X	111107	-0-	-0-	-0-	4470	1	105297	2	Y	1218		2229	
						1340	9							
08	105133 X	105133	-0-	-0-	-0-	5032	1	100101	2	Y	-0-	789 1	1440	
09	113250 X	97735	-0-	-15515	-0-	4693	1	93042	2	Y	-0-		1440	
10	0	95507	-0-	95507	95507	5164	1	90343	2	Y	-0-		1440	
11	0	86528	-0-	86528	182035	4651	1	81877	2	Y	-0-		1440	
HIGH ISLAND BLK. 30 (8700)													CNTY: JEFFERSON	
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC														
MF 106158 HI 31-L														
WELL #: 001														
RRCID -> 251636														
COMPL. DATE 08/09/2008														
TOTAL DEPTH 10500														
PERF. 9720 - 9726														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
HIGH ISLAND BLK 30-L (9100)													CNTY: JEFFERSON	
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC														
MF114921 HI 31-L														
WELL #: 001														
RRCID -> 249014														
COMPL. DATE 03/01/2007														
TOTAL DEPTH 10400														
PERF. 10024 - 10040														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985)													CNTY: JEFFERSON	
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC														
MF106158 HI ST 31-L														
WELL #: 001														
RRCID -> 251489														
COMPL. DATE 02/10/2007														
TOTAL DEPTH 10500														
PERF. 9710 - 10237														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973					N	NO RPT		-0-	
HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6)													CNTY: JEFFERSON	
SEIRAN E & P COMPANY, LLC														
BLOCK 55-L SW/4														
WELL #: 6 L														
RRCID -> 204073														
COMPL. DATE 07/07/2004														
TOTAL DEPTH 8118														
PERF. 7950 - 7970														
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-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BLOCK 55-L SW/4				WELL #:	4	RRCID -> 207119	COMPL. DATE 02/02/2004	TOTAL DEPTH 8078	PERF. 8514	-	8700					
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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					
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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					
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KIRBY				WELL #:	1UT	RRCID -> 139792	COMPL. DATE 08/08/1991	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 9096	-	9130					
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ODOM				WELL #:	1	RRCID -> 143977	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 12848	PERF. 9045	-	9055					
06	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)		//CONT.//	41307 025	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER		
HYDROCARBON OPERATING, INC.		//CONT.//	421166							
KIRBY		WELL #:	4	RRCID -> 153697		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					159
07	14B2 EXT	26	-0-	26	26	2				159
08	14B2 EXT	23	-0-	23	49	23	2			159
09	14B2 EXT	16	-0-	16	65	16	2		159 7	-0-
10	14B2 EXT	33	-0-	33	98	33	2			-0-
11	0	100	-0-	100	198	100	2			-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		
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILLISTER, EAST (Y-2)		//CONT.//		41476 883	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		//CONT.//		206081						
RICE SURPRISE		WELL #:			RRCID -> 271291	COMPL. DATE 05/12/2013	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4751 - 4755		
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		358
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		358
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		358
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		358
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		358
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		358
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2018										
BP CHEYENNE		WELL #:			RRCID -> 281476	COMPL. DATE 08/05/2016	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5079 - 5083		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
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		
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HILLJE (FRIO 5600)				41490 351	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
KWS OIL & GAS, LLC				479180						
PETERS, GERD		WELL #:		2A	RRCID -> 211434	COMPL. DATE 07/27/2005	TOTAL DEPTH 6662	PERF. 5523 - 5526		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		144

HILLJE, N. (5050)			41492 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
RIPTIDE ENERGY LLC			712946					
JOKI			WELL #: 1	RRCID -> 249843	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 4964 - 4968	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HILLJE, SOUTH			41495 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
J2R ENERGY, LLC			427967					
HANCOCK & WALLACE			WELL #: 1A	RRCID -> 133972	COMPL. DATE 12/06/1993	TOTAL DEPTH 5380	PERF. 4548 - 4558	
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KALER ENERGY CORP.			450261					
FLORRUM			WELL #: 1	RRCID -> 293522	COMPL. DATE 07/14/2022	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5602 - 5607	
07	0	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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
YORK E & P, LLC			947242					
SHULT			WELL #: 2	RRCID -> 204446	COMPL. DATE 09/30/2003	TOTAL DEPTH 7356	PERF. 4423 - 4435	
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HILLJE, SOUTH (MARG. 4)			41495 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC			887576					
WILSON FAMILY TRUST			WELL #: 1R	RRCID -> 281605	COMPL. DATE 11/16/2016	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4925 - 4930	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HINKLE (COCKFIELD 5800)			41581 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850					
BATTLESTEIN ET AL G. U.			WELL #: 1	RRCID -> 196791	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 5832 - 5846	
06	14B DENY	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HINKLE (COCKFIELD 5800)															
GAITHER PETROLEUM CORPORATION															
BATTLESTEIN ET AL G. U.															
		//CONT.//		41581 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
		//CONT.//		292850											
		WELL #:		2		RRCID -> 203320		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5766		PERF. 5529 - 5546			
M	0	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	
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				124	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				124	
HITCHCOCK (4530)															
API OPERATING CO.															
STEWART, MACO ET AL															
				41674 263		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
				028656											
		WELL #:		22 U		RRCID -> 093117		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 4540 - 4542			
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-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
HITCHCOCK (4590)															
API OPERATING CO.															
STEWART, MACO ET AL															
				41674 265		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
				028656											
		WELL #:		2		RRCID -> 092818		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 6067		PERF. 4951 - 4594			
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
HITCHCOCK (5,100 MIOCENE)															
API OPERATING CO.															
STEWART, MACO															
				41674 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
				028656											
		WELL #:		22 L		RRCID -> 006565		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 5032 - 5036			
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
HITCHCOCK, NE. (FRI0 11600)															
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.															
DAVIS, JAMES ESTATE															
				41677 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
				628104											
		WELL #:		2		RRCID -> 131749		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 14020		PERF. 11675 - 11682			
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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				68	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				68	

HITCHCOCK, S. (6500)			41679 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
J.R. OIL AND GAS INC.			427773					
STEWART, MACO			WELL #: 30	RRCID -> 065622	COMPL. DATE 02/18/1976	TOTAL DEPTH 7203	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-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	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
WARREN, NANNIE			WELL #: 1	RRCID -> 254067	COMPL. DATE 06/18/2009	TOTAL DEPTH 6324	PERF. 6137 - 6213	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	27
HOOKER CREEK (NAVARRO A)			42493 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699					
LYDIA-BLAHA			WELL #: 1	RRCID -> 135382	COMPL. DATE 09/26/1989	TOTAL DEPTH 4179	PERF. 3922 - 3976	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
E P C OIL & GAS, INC.			238482					
MIKULIN			WELL #: 1	RRCID -> 199996	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5152	PERF. 4896 - 4918	
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	219 2	3 9 N	98
07	234 R	234	-0-	-0-	-0-	228 2	6 9 N	103
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	223 2	3 9 N	106
09	0	221	-0-	221	221	220 2	1 9 N	107
10	0	235	-0-	235	456	231 2	4 9 N	111
11	0	220	-0-	220	676	216 2	4 9 N	115

HOOKER CREEK (NAVARRO A)													CNTY: BURLESON	
ERNEST OPERATING COMPANY														
WATSON UNIT														
//CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B														
WELL #: 1 RRCID -> 227025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4079 - 4093														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			164
07	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			164
08	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			164
09	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			164
10	0	42	-0-	42	42	42	2			N	-0-			164
11	0	27	-0-	27	69	27	2			N	-0-			164
BECVAR, ALBERT													4300 PERF. 4042 - 4050	
WELL #: 1 RRCID -> 227058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4050														
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
WATSON, MARY													4413 PERF. 4135 - 4145	
WELL #: 1 RRCID -> 227375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4135 - 4145														
06	480 #	322	-0-	-158	-0-	301	2	21	9	N	19			58
07	496 #	243	-0-	-253	-0-	222	2	21	9	N	19			77
08	496 #	234	-0-	-262	-0-	206	2	28	9	N	25			102
09	330 #	222	-0-	-108	-0-	196	2	26	9	N	24			126
10	0	214	-0-	214	214	183	2	31	9	N	28			154
11	0	130	-0-	130	344	118	2	12	9	N	11			165
MICHALK, E.													07/11/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4895 - 4920	
WELL #: 1 RRCID -> 288636 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4895 - 4920														
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2022 - WELL PLUGGED 10/13/22														
LINDOW OIL & GAS, LLC													501267	
DUBE, WALTER													WELL #: 1 RRCID -> 114484 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4675 - 4755	
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	N	-0-			255
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-			255
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-			255
09	0	10	-0-	10	10	1	1	9	2	N	-0-			255
10	0	34	-0-	34	44	4	1	30	2	N	-0-			255
*11	65 R	21	-0-	-44	-0-	2	1	19	2	N	-0-			255
SPACEK													WELL #: 3 RRCID -> 280432 COMPL. DATE 12/27/1983 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4672 - 4701	
06	23 R	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-			117
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	2	N	-0-			117
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-			117
09	0	10	-0-	10	10	1	1	9	2	N	-0-			117
10	0	24	-0-	24	34	3	1	20	2	N	1			118
*11	48 R	14	-0-	-34	-0-	1	1	13	2	N	-0-			118

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON						
SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960											
KOUDELKE		WELL #:		1	RRCID -> 107760		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH		4808	PERF. 4644 - 4662			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	60 #	38	-0-	-22	-0-	36	2	2	9	N	2				112
07	62 #	41	-0-	-21	-0-	38	2	3	9	N	3				115
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	28	2	2	9	N	2				117
09	30 #	7	-0-	-23	-0-	5	2	2	9	N	2				119
10	56 R	56	-0-	-0-	-0-	53	2	3	9	N	3				122
11	0	72	-0-	72	72	70	2	2	9	N	2				124
SKYTOP OIL & GAS				786452											
RISKE, FRANK		WELL #:		1	RRCID -> 113547		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH		5150	PERF. 4873 - 4879			
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	30	4	2	9	Y	2				195
07	DLQ G-10	16	-0-	16	16	15	4	1	9	Y	1				196
08	DLQ G-10	16	-0-	16	32	15	4	1	9	Y	1				197
09	32 R	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-				197
10	0	16	-0-	16	16	15	4	1	9	Y	1				198
11	0	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-				198
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			
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	1			N	-0-				-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-				-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-				-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	1			N	-0-				-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-				-0-
11	0	172	-0-	172	172	172	1			N	-0-				-0-
C.G. HOOKS, ET AL		WELL #:		8	RRCID -> 074708		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH		250	PERF. N/A			
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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			
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707											
TOMBALL G.U. 9		WELL #:		1	RRCID -> 217998		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH		975	PERF. 826 - 829			
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-				-0-
11	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-			-0-
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-			-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-			-0-
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-			-0-
10	0	1000	-0-	1000	1000	1000 3		N	-0-			-0-
11	0	697	-0-	697	1697	697 3		N	-0-			-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 9	RRCID ->	223315	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	614 - 644
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 10	RRCID ->	224047	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	649 - 650
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 13	RRCID ->	225874	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	641 - 647
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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
06	69030	85667	-0-	16637	65892	85586 2	81 9	N	74	12 8		125
07	71331	88349	-0-	17018	82910	88294 2	55 9	N	50			175
08	180963	84692	-0-	-96271	-0-	84587 2	105 9	N	95	187 1		83
09	0	77960	-0-	77960	77960	77866 2	94 9	N	85	13 8		155
10	0	72267	-0-	72267	150227	72107 2	160 9	N	145	193 1	25 8	82
11	0	71130	-0-	71130	221357	71058 2	72 9	N	65			147
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//	42713 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
PETROTEX ENGINEERING COMPANY			660213						
CARTER, W. T.		WELL #:	2	RRCID -> 058215		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 13464 PERF.12736 - 12762	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 063765		COMPL. DATE 10/01/1975		TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
ZARVONA ENERGY LLC			950523						
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:	3	RRCID -> 060820		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A	
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
BONETTI, LOUISE		WELL #:	1	RRCID -> 060821		COMPL. DATE 01/14/1975		TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A	
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1 3	N	-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
HICKMAN, J. P.		WELL #:	1	RRCID -> 075071		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A	
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:	5	RRCID -> 187640		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12710 - 12804	
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	N	-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3	N	-0-
09	0		1603	-0-	1603	1603	1603 3	N	-0-
10	1603	N	-0-	-0-	-1603	-0-		N	-0-
*11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	N	-0-

HOSKINS MOUND SANDPOINT TEXAS LLC MOUND COMPANY NCT-1			42789 001 747978	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA				
			WELL #: 117	RRCID -> 148221	COMPL. DATE 11/23/1993	TOTAL DEPTH 4522	PERF. 3332	-	3350	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WELCH FOUNDATION			WELL #: 5	RRCID -> 211378	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 6395	PERF. 6068	-	6228	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE) SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY PAPPAS			42908 660 802743	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS				
			WELL #: 7A	RRCID -> 174103	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH 5001	PERF. 2141	-	2147	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WYNDELTS			WELL #: 9	RRCID -> 174108	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2790	-	2798	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT			42917 495 048169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS				
			WELL #: 1ST	RRCID -> 182012	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 12149	PERF. 11134	-	11170	
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
06	420 N	15	-0-	-405	-0-	15	1			-0-
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)										43150 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC										//CONT.//		803257									
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY										WELL #:		1		RRCID -> 150771		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HUCKLEBERRY SWD										WELL #:		1		RRCID -> 157525		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY										WELL #:		2ST		RRCID -> 178943		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 12836 PERF.12007 - 12113			
06	60	N	10	-0-		-50	-0-			10	1			N	-0-					-0-	
07	62	N	10	-0-		-52	-0-			10	1			N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	10	N	-0-	-0-		-10	-0-							N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)										43150 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC										803257											
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY										WELL #:		2ST		RRCID -> 169468		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 12836 PERF.12777 - 12785			
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-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HUDGINS RANCH (WILCOX)										43201 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
TMR EXPLORATION, INC.										834097											
HUDGINS, JOEL										WELL #:		1		RRCID -> 165195		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 17600 PERF.15377 - 15426			
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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					15	
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					15	
SHANNON, L. H.										WELL #:		1		RRCID -> 166867		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 16246 PERF.15402 - 15510			
06	6540	X	556	-0-		-5984	-0-			556	2			N	-0-					9	
07	6758	X	445	-0-		-6313	-0-			433	2	12	9	N	11					20	
08	6386	X	2681	-0-		-3705	-0-			2629	2	52	9	N	47					67	
09	3940	X	3940	-0-		-0-	-0-			3894	2	46	9	N	42					109	
10	5280	X	5280	-0-		-0-	-0-			5215	2	65	9	N	59					168	
*11	5294	X	5294	-0-		-0-	-0-			5266	2	28	9	N	25	179	1			14	

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
FIVE-JAB, INC.		271310														
USA EVERGREEN		WELL #: 271310		RRCID -> 209125		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700								
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17680					N	NO RPT					72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17680					N	NO RPT					72
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								
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SARATOGA OIL COMPANY		748440														
GUEDRY, SANSAN		WELL #: 53		RRCID -> 149438		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 5065 PERF. N/A								
06	0	150	-0-	150	150	150	1			N	-0-					-0-
07	0	150	-0-	150	300	150	1			N	-0-					-0-
08	0	150	-0-	150	450	150	1			N	-0-					-0-
09	0	150	-0-	150	600	150	1			N	-0-					-0-
10	0	150	-0-	150	750	150	1			N	-0-					-0-
11	0	150	-0-	150	900	150	1			N	-0-					-0-

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY														
SARATOGA OIL COMPANY		//CONT.//		748440																			
GUEDRY, SANSAN		WELL #:		56	RRCID -> 149440		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 3765		PERF. N/A												
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
06	0			150	-0-		150		150			150	1		N	-0-							-0-
07	0			150	-0-		150		300			150	1		N	-0-							-0-
08	0			150	-0-		150		450			150	1		N	-0-							-0-
09	0			150	-0-		150		600			150	1		N	-0-							-0-
10	0			150	-0-		150		750			150	1		N	-0-							-0-
11	0			150	-0-		150		900			150	1		N	-0-							-0-
TEXANA OPERATING COMPANY				844253																			
MERCHANT, A. -A-				WELL #:				4	RRCID -> 130366		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8016		-		8030				
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-
10	0			-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-								-0-
11	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						
06	4170	X		1556	-0-		-2614		-0-			1543	2	13	9	N	12						247
07	4309	X		3574	-0-		-735		-0-			3543	3	31	9	N	28						275
08	3100	X		1911	-0-		-1189		-0-			1892	3	19	9	N	17						292
09	2794	X		2794	-0-		-0-		-0-			2794	3			N	-0-						292
10	0			2493	-0-		2493		2493			2293	3	200	9	N	182	182	1				292
11	0			3271	-0-		3271		5764			3240	3	31	9	N	28						320
BINGLE				WELL #:				1	RRCID -> 213265		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11815		PERF. 9804		-		9834				
06	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-								-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-								-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-								-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-								-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-								-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-								-0-
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						
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-
10	PRTL	PLG		NO RPT	-0-		-0-		668					N	NO RPT								-0-
11	PRTL	PLG		NO RPT	-0-		-0-		668					N	NO RPT								-0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)			43385 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY											
COBRA OIL & GAS CORPORATION			163000																	
LEMOND			WELL #:	1	RRCID ->	207357	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL	DEPTH	10614	PERF.	10358	-	10416					
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		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED_____			12/08/2022 -			WELL PLUGGED			12/8/22								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																	
CAHOON DEEP UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	200848	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	10821	-	10875					
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-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	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					
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-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
ESPREE			WELL #:	1	RRCID ->	196142	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	9990	-	10191					
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
11	PRTL	PLG	-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					
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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20	
11	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					
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-	
10	0		-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
11	0	N	-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			53
OPEL-ERICKSON		WELL #: 1	RRCID -> 215604	COMPL. DATE 02/14/2006	TOTAL DEPTH 9162	PERF. 8155 - 8281		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			147
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 1	RRCID -> 224736	COMPL. DATE 07/10/2006	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8408 - 8429		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350			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		
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
HULL, SOUTH (YEGUA 9550)		43385 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327						
ADAMS, O.P.R.		WELL #: 1	RRCID -> 067317	COMPL. DATE 06/25/1976	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 9559 - 9566		
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1992 2	25 9 N	60
07	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1977 2	28 9 N	85
08	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	1659 2	17 9 N	100
09	1680 N	1421	-0-	-259	-0-	1408 2	13 9 N	112
10	0	617	-0-	617	617	615 2	2 9 N	114
11	0	328	-0-	328	945	326 2	2 9 N	116
CAHOON UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 205362	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10170	PERF. 9926 - 10030	
06	3700 X	3398	-0-	-302	-0-	3390 2	8 9 N	218
07	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3010 2	13 9 N	230
08	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3402 2	198 9 N	228
09	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2791 2	14 9 N	241
10	0	3379	-0-	3379	3379	3365 2	14 9 N	254
11	0	2796	-0-	2796	6175	2785 2	11 9 N	264

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
CAHOON UNIT														
				//CONT.//	43385 650	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIBERTY	
				//CONT.//	681327									
				WELL #:	2	RRCID -> 274745				COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF.10042 - 10198
M	0	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	5				218
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	3				221
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	2				223
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	2				225
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	2				227
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	3				230
XTO ENERGY INC.														
ABSHIER														
					945936									
				WELL #:	2	RRCID -> 202681				COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	9845	PERF. 9530 - 9541
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
HULL, SOUTH (YEGUA 9620)														
FORT APACHE ENERGY, INC.														
LEMOND														
					43385 680	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIBERTY	
					277908									
				WELL #:	1	RRCID -> 238190				COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	10614	PERF. 9666 - 9675
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-				63
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-				63
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				63
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/22														
TC OIL AND GAS, LLC														
CAMPBELL, MARY														
					840303									
				WELL #:	1 U	RRCID -> 206059				COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9558 - 9582
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HULL AIRPORT (YEGUA 8660)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
HULL														
					43396 700	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: FORT BEND	
					681327									
				WELL #:	1	RRCID -> 126337				COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	8875	PERF. 8661 - 8670
06	14B2 EXT	10	-0-	10	50	10	1		N	-0-				111
07	14B2 EXT	10	-0-	10	60	10	1		N	-0-				111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-				111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-				111
10	0	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-				111
11	0	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-				111

HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000)														
JANTEX OIL COMPANY														
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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUNGERFORD, E. (3200)														
JANTEX OIL COMPANY														
HENDERSON UNIT														
WELL #: 1 T RRCID -> 063770 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A														
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUNGERFORD, NORTH (3050)														
DECKER OPERATING CO., L.L.C.														
CALLAWAY														
WELL #: 1 RRCID -> 204728 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3016 - 3018														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2023														
HUNGERFORD, N. (3300)														
DECKER OPERATING CO., L.L.C.														
BOETCHER														
WELL #: 1 RRCID -> 263410 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3223 - 3229														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2023														
HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)														
XOG OPERATING LLC														
MYERS														
WELL #: 1 RRCID -> 249836 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 4794 - 4797														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HUTCHINS, SOUTH (FRI0 #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	
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HUTCHINS, S. W. (5950)			43822 960	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHARTON		
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.			120479					
PIERCE ESTATE			WELL #: 7	RRCID -> 282624	COMPL. DATE 12/06/2016	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 5992 - 5996	
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HUTCHINS-KUBELA (FRI0 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	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	347 328 1	166
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	349 333 1	182
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	467 325 1	324
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	174 162 1	336
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	446 492 1	290
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	304 325 1	269

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					
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	10440 #	9589	-0-	-851	-0-	9494	2	95	9	N	86	174	1			119	
07	10788 #	10756	-0-	-32	-0-	10728	2	28	9	N	25					144	
08	11346 #	10357	-0-	-989	-0-	10294	2	63	9	N	57					201	
09	10980 #	10515	-0-	-465	-0-	10454	2	61	9	N	55	176	1			80	
10	0	9458	-0-	9458	9458	9402	2	56	9	N	51					131	
*11	12630	5833	-0-	-6797	2661	5810	2	23	9	N	21					152	
COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634													
MARTHA GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 166778		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 5992 - 5996					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8680					N	NO RPT						-0-
11	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 #: 1		RRCID -> 129161		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7034 - 7036					
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						34
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					
06	4320 X	4104	-0-	-216	-0-	4100	2	4	9	N	4	159	1				57
07	4464 X	692	-0-	-3772	-0-	691	2	1	9	N	1						58
08	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-						58
09	4320 X	401	-0-	-3919	-0-	401	2			N	-0-						58
10	0	1320	-0-	1320	1320	1320	2			N	-0-						58
11	0	198	-0-	198	1518	198	2			N	-0-						58
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					
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						115

IOLA (GEORGETOWN)		//CONT.//		44640 275	ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES					
CML EXPLORATION, LLC				120648										
DAVIS, OZELLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	15328	PERF.10261 -	15328	
M	0	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2022 - WELL PLUGGED 10/03/22														
PRIDE ENERGY COMPANY				677050										
ROBERT		WELL #:		1H	RRCID ->	156791	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL	DEPTH	14003	PERF.10802 -	14003	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	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	
06	810 #	681	-0-	-129	-0-	674	2	7	9	N	6	6	8	55
07	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1085	2	6	9	N	5	5	8	55
08	868 #	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-			55
09	840 #	623	-0-	-217	-0-	622	2	1	9	N	1	1	8	55
10	0	335	-0-	335	-0-	335	2			N	-0-			55
11	0	35	-0-	35	-0-	370	2			N	-0-			55
HOLTH		WELL #:			RRCID ->	195794	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL	DEPTH	9062	PERF. 9861 -	13977	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			214
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			214
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			214
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			214
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			214
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					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	
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
WRIGHT, D. M.		WELL #:		1	RRCID ->	074343	COMPL. DATE	05/02/1977	TOTAL	DEPTH	7753	PERF.11250 -	11348	
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1170	2	17	9	N	15			110
07	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1192	2	17	9	N	15			125
08	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1189	2	1	9	N	1			126
09	1200 N	1172	-0-	-28	-0-	1165	2	7	9	N	6			132
10	0	1005	-0-	1005	-0-	1002	2	3	9	N	3			135
11	0	1189	-0-	1189	-0-	2194	2	13	9	N	12			147

IOLA (GLEN ROSE -B-)														CNTY: GRIMES	
SANDEL OPERATING COMPANY															
GRESSETT															
WELL #: 1 RRCID -> 087062 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10905 - 10960															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	911	2	6	9	N	5			109
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	934	2	29	9	N	26			135
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	928	2	8	9	N	7			142
09	930 N	909	-0-	-21	-0-	-0-	901	2	8	9	N	7			149
10	0	946	-0-	946	-0-	-0-	938	2	8	9	N	7			156
11	0	896	-0-	896	-0-	-0-	889	2	7	9	N	6	115	5	47
IOLA (SUB-CLARKSVILLE)														CNTY: GRIMES	
SANDEL OPERATING COMPANY															
MALLET UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 088290 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 8926 - 8932															
06	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	-0-	3965	2	72	9	N	65			156
07	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	-0-	4461	2	84	9	N	76			232
08	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	-0-	4511	2	173	9	N	157	190	1	199
09	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-			199
10	0	4437	-0-	4437	-0-	-0-	4437	2	73	9	N	66	176	1	89
11	0	4207	-0-	4207	-0-	-0-	8644	2	218	9	N	198	190	1	97
O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 094912 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8936 - 8952															
06	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	-0-	4740	2	67	9	N	61			200
07	4464 X	3842	-0-	-622	-0-	-0-	3799	2	43	9	N	39			239
08	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	-0-	4468	2	52	9	N	47	183	1	103
09	4320 X	4192	-0-	-128	-0-	-0-	4137	2	55	9	N	50			153
10	0	3984	-0-	3984	-0-	-0-	3984	2	68	9	N	62	194	1	21
11	0	4319	-0-	4319	-0-	-0-	8303	2	196	9	N	178	179	1	20
SCAMARDO															
WELL #: 2 RRCID -> 097788 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8887 - 8899															
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	1	1	8	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.															
JAMES, A.M.															
WELL #: 848014 RRCID -> 103263 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 11168 PERF. 8982 - 8992															
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000															
IOLA, NW (GLENROSE-B-)														CNTY: GRIMES	
CONTANGO RESOURCES, LLC															
HASSLER															
WELL #: 1H RRCID -> 208981 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 15160 PERF.11855 - 14063															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IOLA, NW (GLENROSE-B-)		//CONT.//		44644 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222						
UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 210159	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 11848	PERF. 11709 - 15330		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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		
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG)				44652 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ASPECT ENERGY, LLC				035453						
HANNAH-CLARE		WELL #:			RRCID -> 227591	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH 8909	PERF. 8756 - 8770		
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015										

BANNEYER		WELL #:			RRCID -> 228414	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH 11585	PERF. 11182 - 11400		
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2013										

JACINTOPORT (YEGUA)				45255 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS		
ETOCO, L.P.				255133						
DESTEC		WELL #:		1	RRCID -> 150776	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 10036 - 10042		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30

DESTEC		WELL #:		2D	RRCID -> 206262	COMPL. DATE 01/22/2005	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6820 - 6874		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

JACKS CREEK (WILCOX A)														
RUSK ENERGY OPERATING LLC														
EXXON MINERAL FEE														
45367 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
735144														
WELL #: 5D RRCID -> 140243 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
EXXON MINERAL FEE														
WELL #: N 1 RRCID -> 254203 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958														
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
JACKS CREEK (WILCOX C)														
RUSK ENERGY OPERATING LLC														
EXXON MINERAL FEE														
45367 652 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER														
735144														
WELL #: 1 RRCID -> 203206 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958														
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-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
JACKS CREEK (WILCOX D)														
RUSK ENERGY OPERATING LLC														
EXXON MINERAL FEE														
45367 654 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER														
735144														
WELL #: 4 RRCID -> 203833 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7937 - 7979														
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
JACOB-FOUR (YEGUA)														
LILLEY, C.C., INC.														
CARTER, W. T. & BRO														
45460 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
500736														
WELL #: 2 RRCID -> 162738 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9241 PERF. 2780 - 2830														
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
JAZZ (MAGIC)														
OLIPDP II, LLC														
EPSTEIN														
45993 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
100467														
WELL #: 5H RRCID -> 280944 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 14599 PERF. 13748 - 16050														
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	27	27
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	32
09	0		42	-0-	42	42	33	2	9	9	N	8	40	40
10	0		256	-0-	256	298	231	2	25	9	N	23	63	63
11	0		98	-0-	98	396	77	2	21	9	N	19	82	82

JAZZ (WILCOX DEEP)			45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK									
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC			072716															
PEPPERJACK B			WELL #: 1		RRCID -> 285495		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 17005		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OLIPDP II, LLC			100467															
FEE, B. P.			WELL #: 1		RRCID -> 194348		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 11320		PERF.10483 - 10496							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6
MARSH GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 196940		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10512 - 10526							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BLACK STONE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 203964		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10350 - 10368							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
GILCREASE			WELL #: 1		RRCID -> 210884		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12902		PERF.10514 - 10542							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BLACKWOOD			WELL #: 1		RRCID -> 212502		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12576		PERF.12460 - 12492							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	66 7					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467										
BP "C"		WELL #:		1	RRCID -> 213406		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 13300		PERF. 6136 - 6408		
M	0	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILCHREASE GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 216167		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13031		PERF.12006 - 12040	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACKWOOD				WELL #:		2	RRCID -> 216281		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12464 - 12484	
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	236	3	8 9	N	7			149
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	219	2	6 9	N	5			154
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	234	2	6 9	N	5			159
09	0		499	-0-	499	499	453	2	46 9	N	42			201
10	0		187	-0-	187	686	157	2	30 9	N	27			228
11	0		237	-0-	237	923	236	2	1 9	N	1			229

GILCHREASE GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 219129		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10532 - 10554	
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK STONE "C"				WELL #:		1	RRCID -> 219965		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10370 - 10380	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26 7		-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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JZZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467											
BLACK STONE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 220185		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498					
M 0	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
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	41			114
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30			144
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19			163
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
BP "D"		WELL #: 2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160					
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3			N	-0-			127
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2			N	-0-			127
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			127
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
BP "F" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
BP "G"		WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 232245		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233853		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064					
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	2 7		62
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			62
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	1			63
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			64
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467								
BP FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500		
								PERF.12012 - 12064		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
WING				WELL #: 1	RRCID -> 240831	COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11454 - 11466
06	22114 X	22114	-0-	-0-	-0-	1227 144 9	20743 3	N	131	183 1 205
07	22320 X	22320	-0-	-0-	-0-	1268 176 9	20876 2	N	160	181 1 184
08	21109 X	21109	-0-	-0-	-0-	1268 1	19841 2	N	-0-	171 1 184
09	22269 X	22269	-0-	-0-	-0-	1227 197 9	20845 2	N	179	171 1 192
10	0	21645	-0-	21645	21645	1268 233 9	20144 2	N	212	179 1 225
11	0	22779	-0-	22779	44424	1227 191 9	21361 2	N	174	174 1 225
HICKWOOD				WELL #: 1	RRCID -> 247936	COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11740 - 11892
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
WILDWOOD GAS UNIT "B"				WELL #: 1	RRCID -> 249152	COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13172		PERF.11624 - 11650
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75 7 -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SHOAL CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 249169	COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13712		PERF.12148 - 12168
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WILDWOOD GAS UNIT "B"				WELL #: 2	RRCID -> 249846	COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9168 - 9177
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467											
STAPLETON		WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754					
M 0	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BP "G"				WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 254208		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116			
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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			
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BP "H"				WELL #: 1		RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332			
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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			
06	34980 X	31348	-0-	-3632	-0-	1245 128	1 9	29975 3	N	116	172 1		192
07	36146 X	25604	-0-	-10542	-0-	1286 270	1 9	24048 2	N	245	182 1		255
08	32984 X	25196	-0-	-7788	-0-	1287 1	1	23909 2	N	-0-			255
09	31350 X	26114	-0-	-5236	-0-	1245 70	1 9	24799 2	N	64	180 1		139
10	0	26931	-0-	26931	26931	1286 255	1 9	25390 2	N	232	180 1		191
11	0	28475	-0-	28475	55406	1245 257	1 9	26973 2	N	234	181 1		244

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467														
WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BP "K"		WELL #: 1		RRCID -> 258506		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WING		WELL #: 5		RRCID -> 258677		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330								
06	5400 X	4501	-0-	-899	-0-	882	1	3561	3	N	53					212
						58	9									
07	5580 X	3985	-0-	-1595	-0-	912	1	3073	2	N	-0-					212
08	4805 X	2473	-0-	-2332	-0-	912	1	1561	2	N	-0-					212
09	4650 X	2302	-0-	-2348	-0-	882	1	1420	2	N	-0-					212
10	0	2604	-0-	2604	2604	911	1	1693	2	N	-0-					212
11	0	2922	-0-	2922	5526	882	1	2040	2	N	-0-					212
BLACK STONE-BP		WELL #: 1		RRCID -> 258679		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170								
06	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4591	3	2	9	N	2					177
07	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					177
08	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					177
09	0	4552	-0-	4552	4552	4552	2			N	-0-					177
10	0	4641	-0-	4641	9193	4624	2	17	9	N	15					192
11	0	3924	-0-	3924	13117	3924	2			N	-0-					192
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258762		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760								
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	240	1	346	2	N	25					180
						28	9									
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	176	1			4
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					4
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
WING		WELL #: 7		RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170								
06	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	448	1	2270	3	N	60					224
						66	9									
07	3441 X	3115	-0-	-326	-0-	464	1	2619	2	N	29	178	1			75
						32	9									
08	10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	464	1	10206	2	N	75					150
						83	9									
09	3330 X	514	-0-	-2816	-0-	449	1	65	9	N	59					209
10	0	505	-0-	505	505	463	1	42	9	N	38					247
11	0	515	-0-	515	1020	449	1	66	9	N	60					307

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1 7	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BP "L"		WELL #: 1		RRCID -> 260041		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12041	
								PERF.10809 - 11128	
06	74126 X	74126	-0-	-0-	-0-	73100	3	1026 9	408
07	69017 X	69017	-0-	-0-	-0-	68019	2	998 9	404
08	64900 X	64900	-0-	-0-	-0-	63902	2	998 9	406
09	0	5297	-0-	5297	5297	4499	2	798 9	235
10	0	72459	-0-	72459	77756	71168	2	1291 9	324
11	0	75061	-0-	75061	152817	73919	2	1142 9	276

HICKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 261225		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 11100	
								PERF.10840 - 10850	
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	435	1	1194 3	333
07	1922 N	1667	-0-	-255	-0-	449	1	1034 2	325
08	1829 N	1228	-0-	-601	-0-	450	1	738 2	361
09	1650 N	1285	-0-	-365	-0-	435	1	828 2	381
10	0	1311	-0-	1311	1311	450	1	788 2	447
11	0	1044	-0-	1044	2355	435	1	603 2	452

BLACK STONE "J"		WELL #: 1		RRCID -> 261671		COMPL. DATE 07/24/2016		TOTAL DEPTH 11250	
								PERF. 9290 - 9298	
06	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4617	3	135 9	186
07	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4020	2	42 9	224
08	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4058	2	279 9	115
09	0	450	-0-	450	450	305	2	145 9	236
10	0	4944	-0-	4944	5394	4703	2	241 9	83
11	0	4338	-0-	4338	9732	4214	2	124 9	186

EPSTEIN		WELL #: 1		RRCID -> 262490		COMPL. DATE 06/01/2018		TOTAL DEPTH 14000	
								PERF.10568 - 10578	
06	489 X	489	-0-	-0-	-0-	476	3	13 9	80
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				111
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				111
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				111
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				111
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				111

BLACK STONE "J"		WELL #: 3		RRCID -> 264494		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH 11200	
								PERF. 9070 - 9094	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			86 7	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING												CAPACITY				CNTY: POLK															
//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 8												NON-ASSOCIATED																			
												RRCID -> 266639				COMPL. DATE 11/13/2010															
												TOTAL DEPTH 11148				PERF.10640 - 10666															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
06	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	565 26 9	1	3356	3	N	24					214															
07	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	545 146 9	1	4270	2	N	133	180	1			167															
08	2759 X	1610	-0-	-1149	-0-	602 9 9	1	999	2	N	8					175															
09	3510 X	2922	-0-	-588	-0-	582 33 9	1	2307	2	N	30					205															
10	0	2158	-0-	2158	2158	601 21 9	1	1536	2	N	19					224															
11	0	1908	-0-	1908	4066	582 1	1	1326	2	N	-0-					224															
EPSTEIN												WELL #: 2				RRCID -> 270860				COMPL. DATE 10/09/2011				TOTAL DEPTH 16000				PERF.13566 - 13654			
06	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	15 201 9	1	6735	3	N	183	180	1			197															
07	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	16 78 9	1	6484	2	N	71					268															
08	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	15 15 1	1	7315	2	N	-0-					268															
09	0	7133	-0-	7133	7133	101 15 9	1	7017	2	N	92					360															
10	0	6696	-0-	6696	13829	15 157 9	1	6524	2	N	143	363	1			140															
11	0	8590	-0-	8590	22419	15 156 9	1	8419	2	N	142					282															
PARKER GAS UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 271062				COMPL. DATE 05/31/2012				TOTAL DEPTH 15000				PERF.14076 - 14092			
06	26880 X	22101	-0-	-4779	-0-	1227 635 9	1	20239	3	N	577	539	1			291															
07	27776 X	21373	-0-	-6403	-0-	1268 440 9	1	19665	2	N	400	360	1			331															
08	24366 X	19618	-0-	-4748	-0-	1268 1	1	18350	2	N	-0-					331															
09	23010 X	21065	-0-	-1945	-0-	1227 343 9	1	19495	2	N	312	372	1			271															
10	0	20034	-0-	20034	20034	1268 674 9	1	18092	2	N	613	557	1			327															
11	0	22156	-0-	22156	42190	1227 633 9	1	20296	2	N	575	726	1			176															
EPSTEIN												WELL #: 3				RRCID -> 271150				COMPL. DATE 01/03/2014				TOTAL DEPTH 15000				PERF.14000 - 14024			
06	6720 X	6167	-0-	-553	-0-	816 189 9	1	5162	3	N	172	183	1			95															
07	6944 X	5170	-0-	-1774	-0-	843 142 9	1	4185	2	N	129	184	1			40															
08	6634 X	5779	-0-	-855	-0-	843 169 9	1	4767	2	N	154					194															
09	6420 X	6353	-0-	-67	-0-	816 152 9	1	5385	2	N	138	183	1			149															
10	0	6083	-0-	6083	6083	843 228 9	1	5012	2	N	207	179	1			177															
11	0	6103	-0-	6103	12186	816 117 9	1	5170	2	N	106	181	1			102															

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN												//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 4				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK			
												RRCID -> 271322				COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 15000 PERF.13728 - 14004			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
06	36960	X	26925	-0-			-10035		-0-			165	1	26266	3	N	449	361	1			207					
07	38192	X	22725	-0-			-15467		-0-			494	9	22243	2	N	283	363	1			127					
08	32271	X	9592	-0-			-22679		-0-			171	1	9347	2	N	67					194					
09	30382	X	30382	-0-			-0-		-0-			171	1	29924	2	N	266	365	1			95					
10	0		31942	-0-			31942		31942			293	9	31224	2	N	498	366	1			227					
11	0		24420	-0-			24420		56362			170	1	23796	2	N	417	373	1			271					
												548	9														
												165	1														
												459	9														

WING												WELL #: 11				RRCID -> 272442				COMPL. DATE 05/28/2013				TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001			
06	124	N	124	-0-			-0-		-0-			124	3			N	-0-					47					
07	31	N	-0-	-0-			-31		-0-							N	-0-					47					
08	124	N	-0-	-0-			-124		-0-							N	-0-					47					
09	0		-0-	-0-			-0-		-0-							N	-0-					47					
10	0		-0-	-0-			-0-		-0-							N	-0-					47					
11	T. A.		-0-	-0-			-0-		-0-							N	-0-					47					

BLACK STONE-QUINN GAS UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 276937				COMPL. DATE 11/01/2016				TOTAL DEPTH 15000 PERF.13122 - 13138			
06	90	N	14	-0-			-76		-0-			1	3	13	9	N	12	170	1			26					
07	434	N	-0-	-0-			-434		-0-							N	-0-					26					
08	248	N	-0-	-0-			-248		-0-							N	-0-					26					
09	0		7	-0-			7		7			7	2			N	-0-					26					
10	0		1	-0-			1		8			1	2			N	-0-					26					
11	T. A.		-0-	-0-			-0-		8							N	-0-					26					

ALLAR GAS UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 277561				COMPL. DATE 11/18/2018				TOTAL DEPTH 14600 PERF.12868 - 13000			
06	4950	X	3847	-0-			-1103		-0-			433	1	3313	3	N	92					144					
07	5115	X	3593	-0-			-1522		-0-			101	9	3035	2	N	100					244					
08	4309	X	2460	-0-			-1849		-0-			448	1	2012	2	N	-0-					244					
09	3870	X	3848	-0-			-22		-0-			434	1	3249	2	N	150					394					
10	0		2485	-0-			2485		2485			165	9	2020	2	N	15	184	1			225					
11	0		3086	-0-			3086		5571			448	1	2653	2	N	-0-					225					
												17	9														
												433	1														

WING												WELL #: 9				RRCID -> 279423				COMPL. DATE 01/23/2011				TOTAL DEPTH 13840 PERF.13714 - 13738			
06	28650	X	23536	-0-			-5114		-0-			60	1	23277	3	N	181	175	1			137					
07	28737	X	21610	-0-			-7127		-0-			199	9	21381	2	N	152	179	1			110					
08	27962	X	17907	-0-			-10055		-0-			62	1	17845	2	N	-0-					110					
09	0		21447	-0-			21447		21447			167	9	21291	2	N	87					197					
10	0		21225	-0-			21225		42672			62	1	21010	2	N	139	183	1			153					
11	0		21208	-0-			21208		63880			153	9	20976	2	N	156	186	1			123					
												60	1														
												172	9														

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC PARKER GAS UNIT														
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK //CONT.// 100467 WELL #: 2 RRCID -> 279877 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 14511 PERF.13468 - 13525														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	23130 X	16545	-0-	-6585	-0-	448 1	15684 3	N		375		355 1		207
07	23901 X	13463	-0-	-10438	-0-	413 9	12648 2	N		319		349 1		177
08	19654 X	9384	-0-	-10270	-0-	464 1	8778 2	N		130				307
09	17430 X	15144	-0-	-2286	-0-	351 9	14300 2	N		360		364 1		303
10	0	15175	-0-	15175	15175	463 1	14284 2	N		389		536 1		156
11	0	15454	-0-	15454	30629	428 9	14595 2	N		373		364 1		165
						449 1								
						410 9								
BLACK STONE 'N' WELL #: 1 RRCID -> 279985 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12740 - 12768														
06	4320 X	3507	-0-	-813	-0-	454 1	2942 3	N		101		183 1		57
07	4464 X	3285	-0-	-1179	-0-	111 9	2750 2	N		60				117
08	3937 X	3101	-0-	-836	-0-	469 1	2571 2	N		55				172
09	3510 X	851	-0-	-2659	-0-	66 9	347 2	N		45				217
10	0	3245	-0-	3245	3245	469 1	2736 2	N		36		181 1		72
11	0	2991	-0-	2991	6236	61 9	2364 2	N		157				229
						454 1								
						173 9								
HOLLY GROVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279991 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12906 - 12916														
06	1020 X	530	-0-	-490	-0-	195 1	313 3	N		20				97
07	992 X	356	-0-	-636	-0-	22 9	137 2	N		16				113
08	1116 X	367	-0-	-749	-0-	201 1	122 2	N		40				153
09	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	18 9	873 2	N		20				173
10	0	1245	-0-	1245	1245	44 9	858 2	N		169				342
11	0	908	-0-	908	2153	195 1	713 2	N		-0-				342
						201 1								
						186 9								
BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280579 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13530 - 13550														
06	12300 X	12152	-0-	-148	-0-	882 1	11088 3	N		165		187 1		182
07	15013 X	15013	-0-	-0-	-0-	182 9	14040 2	N		55		179 1		58
08	13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	912 1	12747 2	N		109				167
09	15421 X	15421	-0-	-0-	-0-	61 9	14508 2	N		28				195
10	0	15641	-0-	15641	15641	911 1	14724 2	N		5		183 1		17
11	0	16177	-0-	16177	31818	120 9	14961 2	N		304		179 1		142
						882 1								
						334 9								

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC PARKER GAS UNIT														
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK //CONT.// 100467 WELL #: 4 RRCID -> 280580 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13662 - 13686														
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	BALANCE
06	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	360 394	1 9	14533	3	N	358	372 1	146
07	13020	X	11985	-0-	-1035	-0-	372 623	1 9	10990	2	N	566	545 1	167
08	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	372	1	15127	2	N	-0-		167
09	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	360 466	1 9	13591	2	N	424	353 1	238
10	0		17293	-0-	17293	17293	372	1	16292	2	N	572	552 1	258
11	0		21101	-0-	21101	38394	629 360 677	9 1 9	20064	2	N	615	724 1	149
BLACK STONE 'O' GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 280582 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13588														
06	22542	X	22542	-0-	-0-	-0-	1227 337	1 9	20978	3	N	306	187 1	218
07	25011	X	25011	-0-	-0-	-0-	1268 347	1 9	23396	2	N	315	358 1	175
08	22610	X	22610	-0-	-0-	-0-	1268	1	21342	2	N	-0-		175
09	21997	X	21997	-0-	-0-	-0-	1227 169	1 9	20601	2	N	154	177 1	152
10	0		18245	-0-	18245	18245	1268 238	1 9	16739	2	N	216	182 1	186
11	0		13929	-0-	13929	32174	1227 154	1 9	12548	2	N	140	185 1	141
BLACK STONE 'R' GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 280591 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 14415 PERF.12578 - 12590														
06	1800	X	1151	-0-	-649	-0-	419 3	1 9	729	3	N	3		117
07	1860	X	1224	-0-	-636	-0-	433 69	1 9	722	2	N	63		180
08	1860	X	1050	-0-	-810	-0-	433 19	1 9	598	2	N	17		197
09	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	419 10	1 9	811	2	N	9		206
10	0		1361	-0-	1361	1361	433 21	1 9	907	2	N	19		225
11	0		1474	-0-	1474	2835	419 8	1 9	1047	2	N	7		232
CREEL														
WELL #: 1 RRCID -> 280596 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 14680 PERF.10040 - 10064														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'N'												//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 2				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: POLK							
												RRCID -> 280599				COMPL. DATE 07/20/2016				TOTAL		DEPTH 13500		PERF.12743 - 12920							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE											
06	1560 N	1364	-0-	-196	-0-			454	1	880	3	N	27							57											
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-			30	9	856	2	N	5						62												
08	1426 N	1088	-0-	-338	-0-			469	1	605	2	N	13						75												
09	1350 N	481	-0-	-869	-0-			14	9	17	2	N	9						84												
10	0	554	-0-	554	554			454	1	84	2	N	1						85												
11	0	547	-0-	547	1101			1	9	87	2	N	5						90												
								6	9																						
BYARS												WELL #: 1				RRCID -> 280600				COMPL. DATE 09/02/2014				TOTAL		DEPTH 14000		PERF.12270 - 12285			
06	240 N	195	-0-	-45	-0-			165	1	30	3	N	-0-						67												
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-			170	1	64	2	N	-0-						67												
08	186 N	172	-0-	-14	-0-			171	1	1	9	N	1						68												
09	210 N	165	-0-	-45	-0-			165	1			N	-0-						68												
10	T. A.	172	-0-	172	172			171	1	1	9	N	1						69												
11	T. A.	165	-0-	165	337			165	1			N	-0-						69												
BLACK STONE 'I'												WELL #: 1				RRCID -> 280601				COMPL. DATE 04/16/2019				TOTAL		DEPTH 13700		PERF.12252 - 12262			
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	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-												
BLACK STONE 'P'												WELL #: 1				RRCID -> 280602				COMPL. DATE 12/28/2016				TOTAL		DEPTH 14000		PERF.12962 - 12972			
06	2400 X	1531	-0-	-869	-0-			882	1	640	3	N	8						144												
07	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-			9	9	1794	2	N	3						147												
08	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-			912	1	1397	2	N	-0-						147												
09	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-			3	9	1186	2	N	10						157												
10	0	2949	-0-	2949	2949			882	1	2029	2	N	8						165												
11	0	2899	-0-	2899	5848			11	9	2017	2	N	-0-						165												
								9	9																						
BLACK STONE 'Q'												WELL #: 1				RRCID -> 280605				COMPL. DATE 10/13/2014				TOTAL		DEPTH 13250		PERF.12312 - 12332			
06	450 N	161	-0-	-289	-0-			161	3			N	-0-						159												
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-			242	2	9	9	N	8						167												
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-							N	-0-						167												
09	0	1030	-0-	1030	1030			1011	2	19	9	N	17						184												
10	0	366	-0-	366	1396			325	2	41	9	N	37						221												
11	0	190	-0-	190	1586			181	2	9	9	N	8						229												

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467											
PARKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280609		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY LIFT (L) STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	23190 X	19050	-0-	-4140	-0-	15 437	1 9	18598	3	N	397	388 1	177
07	23963 X	19953	-0-	-4010	-0-	15 509	1 9	19429	2	N	463	438 1	202
08	21079 X	21079	-0-	-0-	-0-	16 136	1 9	20927	2	N	124		326
09	20725 X	20725	-0-	-0-	-0-	15 442	1 9	20268	2	N	402	522 1	206
10	0	19875	-0-	19875	19875	15 353	1 9	19507	2	N	321	355 1	172
*11	41731 X	21856	-0-	-19875	-0-	15 405	1 9	21436	2	N	368	336 1	204
BLACK STONE 'N'				WELL #: 3		RRCID -> 280612		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840			
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-		85
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	139	2	4	9	N	4		89
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-		89
09	0	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-		89
10	0	320	-0-	320	351	248	2	72	9	N	65		154
11	0	546	-0-	546	897	546	2			N	-0-		154
JACKSON GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 280625		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952			
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-		95
07	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-		95
08	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-		95
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17		112
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112
BLACK STONE "J"				WELL #: 2		RRCID -> 280629		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PARKER GAS UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 280657		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502			
06	14130 X	10226	-0-	-3904	-0-	15 319	1 9	9892	3	N	290	373 1	109
07	14601 X	10332	-0-	-4269	-0-	15 109	1 9	10208	2	N	99	60 1	148
08	14601 X	11194	-0-	-3407	-0-	16 106	1 9	11072	2	N	96		244
09	12480 X	8432	-0-	-4048	-0-	15 283	1 9	8134	2	N	257	251 1	250
10	0	8413	-0-	8413	8413	15 226	1 9	8172	2	N	205	185 1	270
11	0	9390	-0-	9390	17803	15 243	1 9	9132	2	N	221	362 1	129

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467												
GILLY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 280707		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACK STONE 'U'		WELL #:		1		RRCID -> 280759		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	7			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	1110 N	936	-0-	-174	-0-	150	1	742	3	N	40					219
						44	9									
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	155	1	931	2	N	-0-					219
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	155	1	729	2	N	-0-					219
09	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	150	1	2464	2	N	-0-					219
10	0	1132	-0-	1132	1132	155	1	952	2	N	23					242
						25	9									
11	0	712	-0-	712	1844	150	1	554	2	N	7					249
						8	9									
WING		WELL #:		14		RRCID -> 280882		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13398 - 13518						
06	5100 X	3696	-0-	-1404	-0-	3586	3	110	9	N	100	177	1			94
07	5270 X	3202	-0-	-2068	-0-	3092	2	110	9	N	100					194
08	3503 X	3076	-0-	-427	-0-	3076	2			N	-0-					194
09	0	3565	-0-	3565	3565	3435	2	130	9	N	118					312
10	0	3517	-0-	3517	7082	3509	2	8	9	N	7	186	1			133
11	0	3209	-0-	3209	10291	3209	2			N	-0-					133
BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 280883		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12588 - 12598						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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											
WING		WELL #:		13	RRCID -> 281039		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 15957		PERF.11684 - 11698				
M	0	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK STONE 'V'					WELL #:	1	RRCID -> 281292		COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 15691		PERF.14020 - 14186		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
EPSTEIN					WELL #:	7H	RRCID -> 281336		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 12363		PERF.12910 - 17274		
06	8700 X	5181	-0-	-3519	-0-	897 1	4228 3	N	51						141
						56 9									
07	8990 X	7629	-0-	-1361	-0-	927 1	6592 2	N	100	174 1					67
						110 9									
08	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	927 1	6840 2	N	65						132
						72 9									
09	5280 X	4528	-0-	-752	-0-	897 1	3607 2	N	22						154
						24 9									
10	0	6642	-0-	6642	6642	927 1	5623 2	N	84						238
						92 9									
11	0	6927	-0-	6927	13569	897 1	5969 2	N	55	182 1					111
						61 9									
BLACK STONE 'O' GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 281578		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12530 - 12540		
06	79800 X	58673	-0-	-21127	-0-	15 1	57922 3	N	669	726 1					350
						736 9									
07	82460 X	71843	-0-	-10617	-0-	15 1	71067 2	N	692	900 1					142
						761 9									
08	68023 X	68023	-0-	-0-	-0-	15 1	67867 2	N	128						270
						141 9									
09	75105 X	75105	-0-	-0-	-0-	15 1	74346 2	N	676	724 1					222
						744 9									
10	0	75335	-0-	75335	75335	15 1	74527 2	N	721	722 1					221
						793 9									
11	0	766	-0-	766	76101	15 1	751 9	N	683	730 1					174
WING					WELL #:	15H	RRCID -> 281581		COMPL. DATE 10/25/2018		TOTAL DEPTH 12346		PERF.11410 - 11570		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

JAZZ (WILCOX DEEP)												CNTY: POLK			
OLIPDP II, LLC															
BLACK STONE 'R' GAS UNIT															
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 100467															
WELL #: 2 RRCID -> 281592 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13548 - 13626															
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	BALANCE
06	16320	X	11404	-0-	-4916	-0-	30	1	11255	3	N	108			219
							119	9							
07	16864	X	10945	-0-	-5919	-0-	31	1	10754	2	N	145	176	1	188
							160	9							
08	16864	X	10319	-0-	-6545	-0-	31	1	10240	2	N	44			232
							48	9							
09	0		11843	-0-	11843	11843	30	1	11719	2	N	85	182	1	135
							94	9							
10	0		219	-0-	219	12062	31	1	188	9	N	171	179	1	127
11	0		10468	-0-	10468	22530	30	1	10294	2	N	131			258
							144	9							
EPSTEIN															
WELL #: 6 RRCID -> 281593 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13568 - 13638															
06	23280	X	22091	-0-	-1189	-0-	15	1	21735	3	N	310	175	1	229
							341	9							
07	28063	X	28063	-0-	-0-	-0-	15	1	27660	2	N	353	365	1	217
							388	9							
08	22599	X	19331	-0-	-3268	-0-	15	1	19316	2	N	-0-			217
09	0		19875	-0-	19875	19875	15	1	19673	2	N	170	181	1	206
							187	9							
10	0		20202	-0-	20202	40077	15	1	19667	2	N	473	369	1	310
							520	9							
11	0		22291	-0-	22291	62368	15	1	21894	2	N	347	368	1	289
							382	9							
BLACK STONE 'T'															
WELL #: 1 RRCID -> 281594 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336															
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACK STONE 'S'															
WELL #: 1 RRCID -> 281597 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14314 - 14324															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN														CNTY: POLK		
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 100467																
WELL #: 8H RRCID -> 281607 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13270 - 18754																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
06	9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	30	1	9544	2	N	296	209	1	375		
						326	9									
07	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	31	1	9206	2	N	219	233	1	361		
						241	9									
08	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	32	1	6542	2	N	17			378		
						19	9									
09	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	30	1	8379	2	N	234	244	1	368		
						257	9									
10	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	31	1	7938	2	N	278	364	1	282		
						306	9									
11	0	8358	-0-	8358	8358	30	1	8097	2	N	210	353	1	139		
						231	9									
EPSTEIN														WELL #: 9H RRCID -> 281637 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994		
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
EPSTEIN														WELL #: 5H RRCID -> 282348 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
WILDWOOD GAS UNIT "B"														WELL #: 3 RRCID -> 284154 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9157 - 9164		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75		
TRINITY														WELL #: 1 RRCID -> 284469 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13914 - 13924		
06	14880 X	13391	-0-	-1489	-0-	1013	1	12278	2	N	91	159	1	99		
						100	9									
07	15500 X	13104	-0-	-2396	-0-	1047	1	11904	2	N	139			238		
						153	9									
08	15779 X	12239	-0-	-3540	-0-	1047	1	11107	2	N	77			315		
						85	9									
09	13380 X	11713	-0-	-1667	-0-	1013	1	10425	2	N	250	182	1	383		
						275	9									
*10	13826 X	10956	-0-	-2870	-0-	1047	1	9852	2	N	52			435		
						57	9									
*11	13380 X	11964	-0-	-1416	-0-	1013	1	10751	2	N	182	180	1	437		
						200	9									

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING													CNTY: POLK																			
//CONT.// 45995 470 WELL #: 18													NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
//CONT.// 100467													RRCID -> 284543				COMPL. DATE 04/01/2018															
													TOTAL DEPTH 12190				PERF.11876 - 11886															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM																			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT	BALANCE																	
06	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-		1797	1	9166	3	N	39			177																	
							43	9																								
07	4247 X	3333	-0-	-914	-0-		1857	1	1470	2	N	5			182																	
							6	9																								
08	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-		1857	1	11874	2	N	-0-			182																	
09	16670 X	16670	-0-	-0-	-0-		1797	1	14873	2	N	-0-			182																	
10	0	2774	-0-	2774	2774		1857	1	905	2	N	11			193																	
							12	9																								
11	0	2772	-0-	2772	5546		1797	1	967	2	N	7			200																	
							8	9																								
WING													WELL #: 16				RRCID -> 284832				COMPL. DATE 06/11/2017				TOTAL DEPTH 11700				PERF.11404 - 11464			
06	1350 X	1180	-0-	-170	-0-		897	1	283	3	N	-0-			85																	
07	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-		927	1	535	2	N	3			88																	
							3	9																								
08	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-		927	1	602	2	N	-0-			88																	
09	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-		897	1	789	2	N	-0-			88																	
10	0	1029	-0-	1029	1029		927	1	102	2	N	-0-			88																	
11	0	897	-0-	897	1926		897	1			N	-0-			88																	
WING													WELL #: 17				RRCID -> 285546				COMPL. DATE 11/01/2017				TOTAL DEPTH 11745				PERF.11369 - 11440			
06	62700 X	41037	-0-	-21663	-0-		915	1	39641	3	N	437	368	1	334																	
							481	9																								
07	64790 X	50823	-0-	-13967	-0-		945	1	49368	2	N	464	526	1	272																	
							510	9																								
08	54374 X	47557	-0-	-6817	-0-		945	1	46612	2	N	-0-			272																	
09	49999 X	49999	-0-	-0-	-0-		915	1	48641	2	N	403	543	1	132																	
							443	9																								
10	0	47037	-0-	47037	47037		945	1	45623	2	N	426	185	1	373																	
							469	9																								
11	0	52038	-0-	52038	99075		915	1	50631	2	N	447	542	1	278																	
							492	9																								
BLACK STONE "G"													WELL #: 2				RRCID -> 286754				COMPL. DATE 11/16/2018				TOTAL DEPTH 15511				PERF.12662 - 12784			
06	15030 X	11074	-0-	-3956	-0-		448	1	9998	3	N	571	623	1	307																	
							628	9																								
07	15531 X	10874	-0-	-4657	-0-		463	1	9773	2	N	580	548	1	339																	
							638	9																								
08	12400 X	11696	-0-	-704	-0-		463	1	10566	2	N	606	635	1	310																	
							667	9																								
09	12000 X	10618	-0-	-1382	-0-		448	1	9564	2	N	551	535	1	326																	
							606	9																								
10	0	10866	-0-	10866	10866		463	1	9719	2	N	622	639	1	309																	
							684	9																								
11	0	10053	-0-	10053	20919		449	1	9018	2	N	533	546	1	296																	
							586	9																								
WING													WELL #: 20				RRCID -> 286832				COMPL. DATE 06/07/2018				TOTAL DEPTH 12396				PERF.11952 - 12008			
06	13440 X	7527	-0-	-5913	-0-		1404	1	6123	3	N	-0-			183																	
07	15810 X	7448	-0-	-8362	-0-		1451	1	5997	2	N	-0-			183																	
08	15810 X	4035	-0-	-11775	-0-		1451	1	2584	2	N	-0-			183																	
09	15300 X	4547	-0-	-10753	-0-		1404	1	3143	2	N	-0-			183																	
10	0	4868	-0-	4868	4868		1451	1	3417	2	N	-0-			183																	
11	0	1404	-0-	1404	6272		1404	1			N	-0-			183																	

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN													CNTY: POLK																			
//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 12													NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 288872													COMPL. DATE 10/04/2018				TOTAL DEPTH 13935															
PERF.13544 - 13790																																
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
06	11040 X	3808	-0-	-7232	-0-		927	1	2845	3	N		33					255														
							36	9																								
07	11408 X	4826	-0-	-6582	-0-		958	1	3837	2	N		28					283														
							31	9																								
08	9982 X	6988	-0-	-2994	-0-		958	1	5961	2	N		63					346														
							69	9																								
09	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-		927	1	6454	2	N		96	181	1			261														
							106	9																								
10	0	7585	-0-	7585	7585		958	1	6450	2	N		161					422														
							177	9																								
11	0	7710	-0-	7710	15295		927	1	6742	2	N		37	185	1			274														
							41	9																								
MAYFIELD													WELL #: 1H				RRCID -> 288885				COMPL. DATE 08/01/2018				TOTAL DEPTH 12040				PERF.13700 - 16668			
06	6360 X	4628	-0-	-1732	-0-		1212	1	3285	3	N		119	187	1			252														
							131	9																								
07	6572 X	4830	-0-	-1742	-0-		1252	1	3455	2	N		112	179	1			185														
							123	9																								
08	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-		1252	1	4998	2	N		49					234														
							54	9																								
09	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-		1212	1	4932	2	N		89	183	1			140														
							98	9																								
10	0	4346	-0-	4346	4346		1252	1	2984	2	N		100					240														
							110	9																								
11	0	1277	-0-	1277	5623		1212	1	65	9	N		59	184	1			115														
SENTINEL													WELL #: 1				RRCID -> 289096				COMPL. DATE 07/27/2019				TOTAL DEPTH 14337				PERF.12604 - 12724			
06	6420 X	5236	-0-	-1184	-0-		478	1	4578	3	N		164	215	1			221														
							180	9																								
07	6634 X	4840	-0-	-1794	-0-		494	1	4236	2	N		100	179	1			142														
							110	9																								
08	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-		494	1	4344	2	N		111	37	1			216														
							122	9																								
09	5250 X	4058	-0-	-1192	-0-		478	1	3512	2	N		62					278														
							68	9																								
10	0	4983	-0-	4983	4983		494	1	4240	2	N		226	216	1			288														
							249	9																								
11	0	4401	-0-	4401	9384		479	1	3877	2	N		41					329														
							45	9																								
BLACK STONE "G"													WELL #: 3				RRCID -> 289131				COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 13750				PERF.12468 - 12872			
06	6540 X	5705	-0-	-835	-0-		448	1	4929	3	N		298	406	1			310														
							328	9																								
07	6758 X	5579	-0-	-1179	-0-		463	1	4795	2	N		292	368	1			234														
							321	9																								
08	6231 X	5457	-0-	-774	-0-		463	1	4882	2	N		102	222	1			114														
							112	9																								
09	6030 X	5548	-0-	-482	-0-		448	1	4612	2	N		444	354	1			204														
							488	9																								
10	0	5625	-0-	5625	5625		463	1	4802	2	N		327	406	1			125														
							360	9																								
11	0	5107	-0-	5107	10732		448	1	4359	2	N		273	180	1			218														
							300	9																								

JAZZ (WILCOX DEEP)												CNTY: POLK			
OLIPDP II, LLC															
WING 'N'															
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 100467															
WELL #: 1 RRCID -> 289139 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11390 - 11430															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	531	1	1383	3	N	-0-				132
07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	549	1	1145	2	N	-0-				132
08	2015 N	1809	-0-	-206	-0-	549	1	1260	2	N	-0-				132
09	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	531	1	1782	2	N	-0-				132
10	0	2098	-0-	2098	2098	549	1	1508	2	N	37				169
						41	9								
11	0	2276	-0-	2276	4374	531	1	1745	2	N	-0-				169
NEW MENARD CREEK GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 289213 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 15012 PERF.13392 - 13488			
06	10110 X	8504	-0-	-1606	-0-	330	1	8100	3	N	67				170
						74	9								
07	10447 X	7971	-0-	-2476	-0-	341	1	7630	2	N	-0-				170
08	9176 X	7537	-0-	-1639	-0-	341	1	7111	2	N	77				247
						85	9								
09	8490 X	8112	-0-	-378	-0-	330	1	7688	2	N	85				332
						94	9								
10	0	7960	-0-	7960	7960	341	1	7617	2	N	2				334
						2	9								
11	0	8139	-0-	8139	16099	330	1	7809	2	N	-0-				334
EPSTEIN												WELL #: 13 RRCID -> 289447 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13512 - 13550			
06	13200 X	9737	-0-	-3463	-0-	816	1	8771	3	N	136				233
						150	9								
07	13640 X	9115	-0-	-4525	-0-	843	1	8119	2	N	139	179	1		193
						153	9								
08	12369 X	9020	-0-	-3349	-0-	843	1	8177	2	N	-0-				193
09	11970 X	7537	-0-	-4433	-0-	816	1	6655	2	N	60	183	1		70
						66	9								
10	0	2034	-0-	2034	2034	843	1	1056	2	N	123				193
						135	9								
11	0	9701	-0-	9701	11735	816	1	8692	2	N	175	185	1		183
						193	9								
WOLF PASTURE GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 289501 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 15576 PERF. N/A			
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GUARDIAN												WELL #: 1 RRCID -> 289529 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 15338 PERF.12348 - 12910			
06	3270 X	2567	-0-	-703	-0-	448	1	1981	3	N	125	198	1		303
						138	9								
07	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	464	1	2380	2	N	144	181	1		266
						158	9								
08	2883 X	2172	-0-	-711	-0-	463	1	1542	2	N	152	203	1		215
						167	9								
09	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	449	1	2835	2	N	168	176	1		207
						185	9								
10	0	3518	-0-	3518	3518	463	1	2804	2	N	228	200	1		235
						251	9								
11	0	3260	-0-	3260	6778	448	1	2623	2	N	172	180	1		227
						189	9								

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
OLIPDP II, LLC			//CONT.// 100467											
EPSTEIN			WELL #: 14			RRCID -> 289585			COMPL. DATE 04/28/2019			TOTAL DEPTH 14195 PERF.13624 - 14182		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	22110 X	17180	-0-	-4930	-0-	60 1	16674 3	N	405	400 1		170		
07	22847 X	17681	-0-	-5166	-0-	446 9								
08	27826 X	27826	-0-	-0-	-0-	62 1	17206 2	N	375	274 1		271		
09	28849 X	28849	-0-	-0-	-0-	413 9								
10	0	24547	-0-	24547	24547	62 1	27667 2	N	88			359		
*11	51260 X	26713	-0-	-24547	-0-	97 9								
						60 1	28044 2	N	677	750 1		286		
						745 9								
						62 1	23960 2	N	477	535 1		228		
						525 9								
						60 1	26151 2	N	456	529 1		155		
						502 9								
EPSTEIN			WELL #: 10			RRCID -> 289665			COMPL. DATE 02/20/2019			TOTAL DEPTH 11111 PERF.13680 - 14160		
06	8430 X	5509	-0-	-2921	-0-	30 1	5305 3	N	158	189 1		117		
07	8711 X	5514	-0-	-3197	-0-	174 9								
08	7285 X	5412	-0-	-1873	-0-	31 1	5347 2	N	124	32 1		209		
09	6480 X	5943	-0-	-537	-0-	136 9								
10	0	5813	-0-	5813	5813	31 1	5372 2	N	8			217		
11	0	5818	-0-	5818	11631	9 9								
						30 1	5830 2	N	75	43 1		249		
						83 9								
						31 1	5606 2	N	160	183 1		226		
						176 9								
						30 1	5632 2	N	142	182 1		186		
						156 9								
FORZA OPERATING, LLC			278837											
BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 253869			COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117		
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		
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-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	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		
06	0 N	-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-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON															
COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634															
WOLFF, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 115252 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11895 - 12079															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176															
VAJDAK WELL #: 1H RRCID -> 158014 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384															
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			40
07	837	N	575	-0-	-262	-0-	575	2			N	-0-			40
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			40
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			40
10	0		1335	-0-	1335	1335	1335	2			N	-0-			40
*11	2555	N	1220	-0-	-1335	-0-	1220	2			N	-0-			40
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544															
HAHN-ASHORN WELL #: 1RE RRCID -> 128897 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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															
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES CREEK (DEEP WILCOX) FLETCHER OPERATING, LLC KUBALA													47127 015 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
													WELL #:	2	RRCID ->	196049	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL	DEPTH	12982	PERF.	12459 - 12488
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
06		4230	X		2488	-0-	-1742	-0-				602 1 78 9			1808 3	N	71		188 1			63	
07		4123	X		2971	-0-	-1152	-0-				602 1 92 9			2277 3	N	84					147	
08		4371	X		3469	-0-	-902	-0-				602 1 109 9			2758 3	N	99		183 1			63	
09		0			3561	-0-	3561	3561				602 1 201 9			2758 3	N	183		183 1			63	
10		0			3623	-0-	3623	7184				600 1 208 9			2815 3	N	189					252	
11		0			3197	-0-	3197	10381				602 1 110 9			2485 3	N	100		185 1			167	
DRASTATA													WELL #:	2	RRCID ->	199738	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	12722 - 12848
06		31	N		31	-0-	-0-	-0-				31 3				N	-0-					78	
07		71	N		71	-0-	-0-	-0-				71 3				N	-0-					78	
08		93	N		53	-0-	-40	-0-				53 3				N	-0-					78	
09		0			53	-0-	53	53				53 3				N	-0-					78	
10		0			160	-0-	160	213				160 3				N	-0-					78	
11		0			170	-0-	170	383				170 3				N	-0-					78	
WENDEL													WELL #:	1	RRCID ->	208765	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL	DEPTH	13099	PERF.	12690 - 12786
06		9	N		9	-0-	-0-	-0-				9 3				N	-0-					27	
07		9	N		9	-0-	-0-	-0-				9 3				N	-0-					27	
08		15	N		9	-0-	-6	-0-				9 3				N	-0-					27	
09		0			9	-0-	9	9				9 3				N	-0-					27	
10		0			9	-0-	9	18				8 3			1 9	N	1					28	
11		0			11	-0-	11	29				9 3			2 9	N	2					30	
JONES CREEK (Y-CL 7530) FLETCHER OPERATING, LLC FUCIK, GEORGE F.													47127 045 273611	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
													WELL #:	2R	RRCID ->	194634	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	7413 - 7418
06		3570	X		3275	-0-	-295	-0-				3 1			3272 3	N	-0-					18	
07		3341	X		3341	-0-	-0-	-0-				3 1			3338 3	N	-0-					18	
08		3441	X		3186	-0-	-255	-0-				3 1			3183 3	N	-0-					18	
09		0			3186	-0-	3186	3186				3 1			3183 3	N	-0-					18	
10		0			3238	-0-	3238	6424				3238 3				N	-0-					18	
11		0			3077	-0-	3077	9501				3 1			3074 3	N	-0-					18	
RIOUX													WELL #:	1	RRCID ->	244592	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL	DEPTH	14370	PERF.	7634 - 7644
06		3390	X		3126	-0-	-264	-0-				3 1 25 9			3098 3	N	23					195	
07		3447	X		3447	-0-	-0-	-0-				3 1 30 9			3414 3	N	27					222	
08		3415	X		3415	-0-	-0-	-0-				3 1 14 9			3398 3	N	13					235	
09		0			3401	-0-	3401	3401				3 1			3398 3	N	-0-					235	
10		0			3270	-0-	3270	6671				3270 3				N	-0-					235	
11		0			3096	-0-	3096	9767				3 1			3093 3	N	-0-					235	

JONES CREEK (3400)				47127 198	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC				097477												
NOHAVITZA UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 110089				COMPL. DATE 07/30/1990				TOTAL DEPTH 8311 PERF. 5318 - 5348			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)				47130 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611												
GREER				WELL #: 1	RRCID -> 171377				COMPL. DATE 11/16/1998				TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928			
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	378	3	3 9	N	3					40
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	350	3	2 9	N	2					42
08	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3		N	-0-					42
09	0		415	-0-	415	415	415	3		N	-0-					42
10	0		314	-0-	314	729	314	3		N	-0-					42
11	0		309	-0-	309	1038	309	3		N	-0-					42

FRELS				WELL #: 1	RRCID -> 175108				COMPL. DATE 07/13/1999				TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866			
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-					75
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-					75
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					75
09	0		5	-0-	5	5	5	3		N	-0-					75
10	0		8	-0-	8	13	8	3		N	-0-					75
11	0		8	-0-	8	21	8	3		N	-0-					75

RIOUX PROPERTIES				WELL #: 2	RRCID -> 188365				COMPL. DATE 01/03/2002				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946			
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-					62
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-					62
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-					62
09	0		7	-0-	7	7	7	3		N	-0-					62
10	0		4	-0-	4	11	4	3		N	-0-					62
11	0		4	-0-	4	15	4	3		N	-0-					62

SUPAK				WELL #: 1	RRCID -> 249849				COMPL. DATE 05/19/2009				TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946			
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-					17
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-					17
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-					17
09	0		17	-0-	17	17	17	3		N	-0-					17
10	0		13	-0-	13	30	13	3		N	-0-					17
11	0		9	-0-	9	39	9	3		N	-0-					17

KUBALA				WELL #: 1	RRCID -> 263536				COMPL. DATE 05/03/2011				TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990			
06	2610	X	2077	-0-	-533	-0-	2	1	1991 3	N	76	178 1				50
07	2232	X	2145	-0-	-87	-0-	84	9	2 1	2088 3	N	50				100
08	2325	X	2136	-0-	-189	-0-	55	9	2 1	2060 3	N	67				167
09	0		2062	-0-	2062	2062	74	9	2 1	2060 3	N	-0-				167
10	0		1901	-0-	1901	3963	1901	3		N	-0-					167
11	0		1940	-0-	1940	5903	2	1	1938 3	N	-0-					167

KACEE (CRUEL)				47967 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO									
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548															
COOPER, E. P. GAS UNIT 2				WELL #:	2	RRCID -> 172802	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12266	PERF.11736	- 11864							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	-0-					26	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					26	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
COOPER, E. P. GAS UNIT 2				WELL #:	3	RRCID -> 172808	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL	DEPTH 12025	PERF.11770	- 11890							
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-					28	
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	2				N	-0-					28	
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2				N	-0-					28	
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2				N	-0-					28	
10	0	61	-0-	61	-0-	61	61	2				N	-0-					28	
*11	61 N	-0-	-0-	-61	-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							
06	630 N	257	-0-	-373	-0-	-0-	257	2				N	-0-					71	
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2				N	-0-					71	
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2				N	-0-					71	
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2				N	-0-					71	
10	0	223	-0-	223	-0-	223	223	2				N	-0-					71	
*11	484 N	261	-0-	-223	-0-	-0-	261	2				N	-0-					71	
KAISER, J. ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 173460	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL	DEPTH 12010	PERF.11830	- 11872							
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
PLUGGED AND ABANDONED				09/05/2018															

KAINER (8600 YEGUA)		//CONT.//	48035 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
RICOCHET ENERGY, INC.			710549							
LUCIAN		WELL #:		RRCID -> 279928		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9335 - 9471		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					83
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					83
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					83
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					83
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					83
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795					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		
06	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 5				174
07	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 5				174
08	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	8 5	9 9			182
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					182
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					182
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					182
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		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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		
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFCU (IV)		WELL #:		6303 F	RRCID ->	042191	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 7075 - 7109					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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					
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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					
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		9304 D	RRCID ->	044342	COMPL. DATE	05/18/1968	TOTAL DEPTH	7482	PERF. N/A					
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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					
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	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 #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DELQ	PR	358	-0-	358	358	20 1	330 2	Y	5		5 1				-0-
07		882 X	524	-0-	-358	-0-	2 4	6 9	Y	-0-						-0-
08		499 X	499	-0-	-0-	-0-	32 1	467 2	Y	-0-						-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
KGFCU (I-C)		WELL #: 7301		RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A								
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3207		RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	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								
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
KGFCU (I-A)		WELL #: 8403 F		RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A								
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	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								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	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 #:		7303 D	RRCID -> 060209		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		6405 H	RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
KGFCU (III-A)			WELL #:		5404 H	RRCID -> 064735		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		5402	RRCID -> 070377		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
KGFCU (III-A)			WELL #:		6204 F	RRCID -> 074137		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		5304 H	RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
KGFCU (IV)			WELL #:		5304 F	RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
KGFCU (I-A)			WELL #:		3305	RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A				
M	0	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		6404 D	RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408				
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KGFCU (II-B)			WELL #:		7308 F	RRCID -> 077957		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A				
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (III-A)			WELL #:		6405 D	RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051				
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KGFCU (III-A)			WELL #:		7306 D	RRCID -> 080074		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6876 - 7001				
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (II-B)			WELL #:		7306 H	RRCID -> 083395		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A				
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		8303	RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480				
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6203 F	RRCID ->	095204	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6238 -	6255
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		4302	RRCID ->	098250	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6522 -	6547
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (II-A U)			WELL #:		7303 H	RRCID ->	103265	COMPL. DATE	09/18/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6577 -	6608
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		4404 H	RRCID ->	104513	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6454 -	6472
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		4404 F	RRCID ->	104515	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6301 -	6327
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (II-A U)			WELL #:		3205	RRCID ->	104593	COMPL. DATE	03/11/1983	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 6737 -	6755
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU (I-C)		WELL #:		6404 H	RRCID ->	108338	COMPL. DATE	11/22/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6534 - 6548		
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
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)														
WELL #: 1 RRCID -> 115366 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
CNTY: WALLER														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
*12	15057 X	15057	-0-	-0-	-0-	891 1	14131 2	Y	32	21	1			26
*01	17176 X	17176	-0-	-0-	-0-	35 9	16147 2	Y	49	51	1			24
*02	14270 X	14270	-0-	-0-	-0-	54 9	13419 2	Y	40	50	1			14
*03	16523 X	16180	-0-	-343	-0-	807 1	15100 2	Y	65	33	1			46
*04	15990 X	15142	-0-	-848	-0-	44 9	14136 2	Y	56	77	1			25
*05	15159 X	13956	-0-	-1203	-0-	1008 1	13085 2	Y	31	29	1			27
*06	16063 X	16063	-0-	-0-	-0-	72 9	14985 2	Y	108	123	1			12
*07	17189 X	17189	-0-	-0-	-0-	944 1	15940 2	Y	75	72	1			15
*08	13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	62 9	12859 2	Y	39					54
*09	T. A.	12629	-0-	12629	12629	83 9	11783 2	Y	49	46	1			57
*10	25087 X	12458	-0-	-12629	-0-	792 1	11634 2	Y	60	52	1			65
*11	13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	54 9	12249 2	Y	58	95	1			28
						758 1								
						66 9								
						948 1								
						64 9								
KGFCU (I-A)														
WELL #: 6202D RRCID -> 119025 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6426 - 6435														
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	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														
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	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														
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	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 #:		8302	RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 6411 - 6474	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		5404-F	RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6264 - 6283	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KGFCU (II-AU)			WELL #:		7301	RRCID -> 136908		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 6563 - 6583	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		7302	RRCID -> 144409		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6370 - 6390	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KGFCU (I-A)			WELL #:		4305	RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6482 - 6509	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KGFCU (COCKFIELD UPPER B)			WELL #:		4301	RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 6280 - 6296	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KGFCU (CKFD U A)			WELL #:		9304F	RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482		PERF. 6260 - 6276	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6304D	RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 6242 - 6252	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
KGFCU (1-A)			WELL #:		6204H	RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6386 - 6412	
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	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	
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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	
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED) HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU (1A)			//CONT.// 48278 100 386310 WELL #: 7307 D			NON-ASSOCIATED RRCID -> 190459			CAPACITY COMPL. DATE 03/21/2002			CNTY: WALLER TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)			WELL #: 6406			RRCID -> 248818			COMPL. DATE 11/16/2010			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU			WELL #: 8408			RRCID -> 248823			COMPL. DATE 10/07/2015			TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6448 - 6500						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (111-A)			WELL #: 7505			RRCID -> 249768			COMPL. DATE 03/07/2008			TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981						
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (111-A)			WELL #: 7401			RRCID -> 250571			COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997						
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU			WELL #: 6301			RRCID -> 250691			COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380						
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED) HILCORP ENERGY COMPANY KGFCU (CKFD U B)			//CONT.// 48278 100 386310 WELL #: 6303 H			NON-ASSOCIATED RRCID -> 253864			CAPACITY COMPL. DATE 10/23/2009			CNTY: WALLER TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)						WELL #: 8403-D		RRCID -> 254879	COMPL. DATE 07/06/2007				TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953						
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	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						
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	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						
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	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						
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-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	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						
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	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						
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	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 #:		6403 H	RRCID ->	262671	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7317 PERF. 6433 - 6436	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KGFCU (II-A U)		WELL #:		8304 D	RRCID ->	263336	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7325 PERF. 6562 - 6566	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
KGFCU (I-A)		WELL #:		9201	RRCID ->	272054	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	7600 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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	
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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 (CKFD U A)				WELL #:	9303	RRCID ->	281640	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6290 - 6300
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU				WELL #:	7613	RRCID ->	282534	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	6840 - 6862
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KATY (COOK MOUNTAIN 2)					48278 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310								
KGFCU				WELL #:	1207	RRCID ->	136616	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7937 - 7947
06	6900 X	5317	-0-	-1583	-0-	307	1	4993	2	Y	4	2 1	45
						13	4		4				
07	6944 X	2789	-0-	-4155	-0-	168	1	2595	2	Y	4	1 1	48
						22	4		4				
08	5797 X	1738	-0-	-4059	-0-	110	1	1627	2	Y	-0-	1 1	47
						1	4						
09	0	2844	-0-	2844	2844	170	1	2664	2	Y	1		48
						9	4		1				
10	0	4046	-0-	4046	6890	238	1	3787	2	Y	11	9 1	50
						9	4		12				
11	0	2649	-0-	2649	9539	152	1	2455	2	Y	4	4 1	50
						38	4		4				

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		//CONT.//		48278 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFCU		WELL #:		5103		RRCID -> 145244		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7858 - 7866			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
KGFCU		WELL #:		1306		RRCID -> 165095		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 11298		PERF. 7902 - 7922			
06	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	129 6 4	1	2114	2	Y	-0-	1 1			15
07	2263 N	2185	-0-	-78	-0-	130 17 4	1	2015	2	Y	21	1 6			35
08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	141 1 4	1	2093	2	Y	2	1 1			36
09	0	2046	-0-	2046	2046	123 1 4	1	1916	2	Y	1				37
10	0	1933	-0-	1933	3979	113 6 4	1	1809	2	Y	5	4 1			38
11	0	1794	-0-	1794	5773	103 5 4	1	1662	2	Y	3	2 1			39
KGFCU		WELL #:		1210		RRCID -> 291935		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 11325		PERF. 7910 - 7926			
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	59 3 4	1	964	2	Y	-0-				1
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	66 8 4	1	1010	2	Y	1	1 1			1
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	66 1 4	1	963	2	Y	1	1 1			1
09	0	910	-0-	910	910	54 1 4	1	853	2	Y	-0-				1
10	0	831	-0-	831	1741	49 3 4	1	778	2	Y	2	2 1			1
11	0	773	-0-	773	2514	44 2 4	1	717	2	Y	1	1 1			1
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858													
NUNAN		WELL #:		1		RRCID -> 287793		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 12005		PERF. 9044 - 9050			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59

KATY (I-B)		48278 544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KGFCU		WELL #: 6306 F		RRCID -> 081887		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6448 - 6460		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	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		
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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		
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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KGFCU		WELL #: 6201		RRCID -> 105987		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 7645		PERF. 6478 - 6487		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
KGFCU		WELL #: 8301		RRCID -> 108158		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 7386		PERF. 6446 - 6459		
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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		
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU		WELL #:		5304 D	RRCID -> 119789	COMPL. DATE 09/06/1985	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6488	-	6512	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
KGFCU		WELL #:		8505-H	RRCID -> 165108	COMPL. DATE 08/18/1997	TOTAL DEPTH 7417	PERF. 6538	-	6546	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KGFCU		WELL #:		8507	RRCID -> 244035	COMPL. DATE 07/21/2007	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 6522	-	7266	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU		WELL #:		3310	RRCID -> 072377	COMPL. DATE 03/09/1977	TOTAL DEPTH 6879	PERF. N/A			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
KGFCU		WELL #:		6401	RRCID -> 076775	COMPL. DATE 05/13/1978	TOTAL DEPTH 7269	PERF. N/A			
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KGFCU		WELL #:		6306 H	RRCID -> 081264	COMPL. DATE 01/27/2014	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6618	-	6636	
06	8700 #	6441	-0-	-2259	-0-	371 16 4	6054 2	Y	-0-	2 1	1
07	8990 #	8229	-0-	-761	-0-	496 64 4	7659 2	Y	9	2 1	8
08	8990 #	8518	-0-	-472	-0-	540 2 4	7964 2	Y	11	6 1	13
09	0	7728	-0-	7728	7728	461 25 4	7236 2	Y	5	2 1	16
10	0	7764	-0-	7764	15492	455 18 4	7257 2	Y	31	17 1	30
11	0	7456	-0-	7456	22948	426 108 4	6894 2	Y	25	39 1	16

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED		49B	CNTY: HARRIS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFCU		WELL #:		6203DH	RRCID ->	096027	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6701 - 6750					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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					
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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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					
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
KGFCU		WELL #:		6304 F	RRCID ->	177419	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 6597 - 6631					
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		6204D	RRCID ->	177540	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6631 - 6639					
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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					
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (WILCOX CONS.) EVERGREEN ENERGY, INC. COULTER, JOHN UNIT				48278 850 256489	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER			
WELL #: 1R				RRCID -> 234959	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL	DEPTH 11408	PERF.10444	- 10484				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1				386310 WELL #: W 32	RRCID -> 047788	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL	DEPTH 10850	PERF.10117	- 10307			
06	5421 X	4133	-0-	-1288	-0-	237 1	3854 2	Y	29	2 1			52
						10 4	32 9						
07	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	186 1	2880 2	Y	7	1 1			58
						24 4	8 9						
08	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	249 1	3676 2	Y	27	3 1			82
						1 4	30 9						
09	0	3683	-0-	3683	3683	219 1	3438 2	Y	13	1 1			94
						12 4	14 9						
10	0	4082	-0-	4082	7765	239 1	3808 2	Y	24	9 1			109
						9 4	26 9						
11	0	3491	-0-	3491	11256	199 1	3222 2	Y	18	95 1			32
						50 4	20 9						
KGFU 1				WELL #: W 37	RRCID -> 058553	COMPL. DATE 04/17/1974	TOTAL	DEPTH 10800	PERF. N/A				
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFU 1				WELL #: W 39	RRCID -> 063521	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10016	- 10374			
06	3450 X	2739	-0-	-711	-0-	157 1	2557 2	Y	16	1 1			33
						7 4	18 9						
07	3565 X	2271	-0-	-1294	-0-	137 1	2114 2	Y	2				35
						18 4	2 9						
08	3441 X	2902	-0-	-539	-0-	184 1	2715 2	Y	2	2 1			35
						1 4	2 9						
09	0	2181	-0-	2181	2181	130 1	2043 2	Y	1				36
						7 4	1 9						
10	0	2310	-0-	2310	4491	136 1	2162 2	Y	6	5 1			37
						5 4	7 9						
11	0	1833	-0-	1833	6324	104 1	1698 2	Y	4	32 1			9
						27 4	4 9						
KGFU 1				WELL #: W 38	RRCID -> 064062	COMPL. DATE 06/07/2007	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10070	- 10266			
06	360 N	217	-0-	-143	-0-	12 1	204 2	Y	-0-				1
						1 4							
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	60 1	926 2	Y	1	1 1			1
						8 4	1 9						
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16 1	228 2	Y	10				11
						1 4	11 9						
09	0	148	-0-	148	148	9 1	136 2	Y	3				14
						3 9							
10	0	418	-0-	418	566	24 1	383 2	Y	9				23
						1 4	10 9						
11	0	82	-0-	82	648	5 1	75 2	Y	1	18 1			6
						1 4	1 9						

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFU 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF.10054 - 10258	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	186 1	3032 2	Y	6
07	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	8 4	31 9	Y	6
08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	195 1	3009 2	Y	23
09	3270 X	2682	-0-	-588	-0-	25 4	24 9	Y	24
10	0	2577	-0-	2577	2577	195 1	2875 2	Y	23
11	0	2234	-0-	2234	4811	1 4	19 9	Y	8
						159 1	2493 2	Y	
						8 4	22 9	Y	
						150 1	2402 2	Y	
						6 4	19 9	Y	
						127 1	2050 2	Y	
						32 4	25 9	Y	
KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF.10126 - 10314	
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	37 1	615 2	Y	1
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	2 4	4 9	Y	2
08	837 N	603	-0-	-234	-0-	45 1	702 2	Y	2
09	0	487	-0-	487	487	6 4	9 9	Y	-0-
10	0	398	-0-	398	885	38 1	564 2	Y	-0-
11	0	176	-0-	176	1061	1 4	456 2	Y	-0-
						29 1	2 4	Y	
						23 1	374 2	Y	
						1 4	160 2	Y	
						9 1	4 9	Y	
						3 4			
KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012	
								PERF.10429 - 10443	
06	722 X	722	-0-	-0-	-0-	41 1	679 2	Y	9
07	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2 4	2190 2	Y	17
08	2356 X	1430	-0-	-926	-0-	18 4	10 9	Y	17
09	0	1082	-0-	1082	1082	91 1	1337 2	Y	16
10	0	1259	-0-	1259	2341	1 4	1 9	Y	19
11	0	906	-0-	906	3247	65 1	1014 2	Y	7
						3 4	7 9	Y	
						73 1	1176 2	Y	
						3 4	837 2	Y	
						52 1	4 9	Y	
						13 4			
KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 11298	
								PERF.10546 - 10572	
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
KGFU 2		WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF.10206 - 10230	
06	300 N	-0-	-0-	-300	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF.10176 - 10206	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	210 X	84	-0-	-126	-0-	5 1	79 2	Y	-0-
07	434 X	306	-0-	-128	-0-	19 1	285 2	Y	-0-
						2 4			
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-
09	0	469	-0-	469	469	27 1	440 2	Y	-0-
						2 4			
10	0	1443	-0-	1443	1912	84 1	1351 2	Y	1
						4 4	4 9		
11	0	1035	-0-	1035	2947	59 1	959 2	Y	1
						15 4	2 9		
MCMILLAN B DON F		WELL #: 1		RRCID -> 095494		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF.10242 - 10205	
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	121 1	1972 2	Y	5
						5 4	1 9		
07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	143 1	2202 2	Y	4
						18 4	1 9		
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	142 1	2104 2	Y	4
						1 4	2 9		
09	0	390	-0-	390	390	24 1	365 2	Y	-0-
						1 4			
10	0	-0-	-0-	-0-	390			Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2022 - WELL PLUGGED 10/12/22									
SO. KATY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 096023		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF.10219 - 10252	
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2022 - WELL PLUGGED 10/20/22									
KGFU 1		WELL #: W 50		RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 10460	
								PERF.10155 - 10178	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF.10380 - 10420	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFU 2		WELL #:		W 66	RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL	DEPTH 10410	PERF.10268	- 10292		
M	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
06	780 N	744	-0-	-36	-0-		43 1	699 2	Y	-0-		1 1		-0-
07	837 N	744	-0-	-93	-0-		2 4	693 2	Y	-0-				-0-
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-		45 1	699 2	Y	-0-				-0-
09	0	504	-0-	504	504		6 4	472 2	Y	-0-				-0-
10	0	688	-0-	688	1192		47 1	646 2	Y	-0-				-0-
11	0	585	-0-	585	1777		1 4	543 2	Y	-0-				-0-
							30 1							
							2 4							
							40 1							
							2 4							
							34 1							
							8 4							
KGFU 2		WELL #:		W 65	RRCID -> 105201		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL	DEPTH 10250	PERF.10125	- 10146		
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
KGFU 1		WELL #:		W 53	RRCID -> 105686		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL	DEPTH 10548	PERF.10390	- 10410		
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	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		
06	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-		409 1	6675 2	Y	387	454 1			165
07	7750 X	6400	-0-	-1350	-0-		18 4	426 9						
08	7750 X	6861	-0-	-889	-0-		363 1	5607 2	Y	348	284 1	10 6		219
09	0	5926	-0-	5926	5926		47 4	383 9						
10	0	7516	-0-	7516	13442		408 1	6022 2	Y	390	467 1			142
11	0	8767	-0-	8767	22209		2 4	429 9						
							331 1	5194 2	Y	348	161 1			329
							18 4	383 9						
							422 1	6724 2	Y	322	446 1			205
							16 4	354 9						
							486 1	7852 2	Y	279	294 1			190
							122 4	307 9						
KGFU 2		WELL #:		W 68	RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL	DEPTH 10943	PERF.10811	- 10839		
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-		58 1	936 2	Y	-0-	1 1			-0-
07	1612 N	1292	-0-	-320	-0-		2 4	1204 2	Y	-0-				-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		78 1	1142 2	Y	-0-				-0-
09	0	1380	-0-	1380	1380		10 4			-0-				-0-
10	0	936	-0-	936	2316		78 1	1293 2	Y	-0-				-0-
11	0	931	-0-	931	3247		1 4	878 2	Y	1	1 1			-0-
							4 4	1 9						
							55 1	863 2	Y	1	1 1			-0-
							2 4	1 9						
							54 1							
							13 4							

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10228 - 10250		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	76 1	1231 2	Y	9	12 1		-0-
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	3 4	10 9	Y	16	14 1		2
08	1333 N	1234	-0-	-99	-0-	129 1	2001 2	Y	8			10
09	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	17 4	18 9	Y	12	11 1		11
10	0	1137	-0-	1137	1137	78 1	1146 2	Y	10	10 1		11
11	0	886	-0-	886	2023	1 4	9 9	Y	8	17 1		2
						4 4	13 9					
						66 1	1057 2	Y				
						3 4	11 9					
						50 1	814 2	Y				
						13 4	9 9					

KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 10438		PERF.10268 - 10286		
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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		
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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		
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10206 - 10212		
06	810 N	672	-0-	-138	-0-	39 1	631 2	Y	-0-			-0-
07	899 N	757	-0-	-142	-0-	2 4	706 2	Y	-0-			-0-
08	868 N	722	-0-	-146	-0-	45 1	674 2	Y	1	1 1		-0-
09	0	635	-0-	635	635	6 4	1 9	Y	-0-			-0-
10	0	475	-0-	475	1110	46 1	595 2	Y	1	1 1		-0-
11	0	359	-0-	359	1469	1 4	445 2	Y	1	1 1		-0-
						28 1	332 2	Y				
						1 4	1 9					
						21 1	5 4					
						5 4	1 9					

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGUF 2			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: 58			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER				
						RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10342 - 10372				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	78 1	1260 2	1 9	Y	1	1	2 1				-0-
07	1519 N	1284	-0-	-235	-0-	77 1	1197 2	1 9	Y	-0-						-0-
08	682 N	590	-0-	-92	-0-	10 4	552 2	1 9	Y	-0-						-0-
09	0	495	-0-	495	495	37 1	464 2	1 9	Y	-0-						-0-
10	0	1541	-0-	1541	2036	29 1	1445 2	2 4	Y	2	1	1 1				1
11	0	1596	-0-	1596	3632	91 1	1479 2	3 4	Y	3	1	3 1				1
						23 4		3 9								
KGUF 2			WELL #: W 55			RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10370 - 10390				
06	1800 X	1100	-0-	-700	-0-	63 1	1034 2	3 4	Y	-0-	7 1					-0-
07	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	87 1	1336 2	11 4	Y	4	3 1					1
08	1302 X	768	-0-	-534	-0-	48 1	710 2	1 4	Y	8						9
09	1110 N	575	-0-	-535	-0-	34 1	539 2	2 4	Y	-0-	9 1					-0-
10	0	919	-0-	919	919	54 1	853 2	2 4	Y	9	4 1					5
11	0	934	-0-	934	1853	52 1	838 2	10 9	Y	28	27 1					6
						13 4		31 9								
KGUF 2			WELL #: W 71			RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10075 - 10274				
06	3000 N	2786	-0-	-214	5198	161 1	2618 2	7 4	Y	-0-	2 1					18
07	3100 N	2389	-0-	-711	4487	143 1	2217 2	19 4	Y	9	15 1					12
08	3100 N	1746	-0-	-1354	3133	108 1	1597 2	1 4	Y	36	32 1					16
09	0	1546	-0-	1546	4679	91 1	1433 2	5 4	Y	15	2 1					29
10	0	1583	-0-	1583	6262	91 1	1466 2	17 9	Y	20	31 1					18
11	0	1452	-0-	1452	7714	82 1	1330 2	4 4	Y	17	2 1					33
						21 4		19 9								
KGUF 2			WELL #: W 59			RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10330 - 10380				
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	70 1	1142 2	3 4	Y	5	1 1					16
07	620 N	567	-0-	-53	-0-	35 1	528 2	6 9	Y	-0-	16 1					-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	61 1	900 2	4 4	Y	1	1 1					-0-
09	0	1075	-0-	1075	1075	65 1	1007 2	1 9	Y	-0-						-0-
10	0	1461	-0-	1461	2536	86 1	1368 2	3 4	Y	4	3 1					1
11	0	1339	-0-	1339	3875	76 1	1241 2	4 9	Y	2	2 1					1
						20 4		2 9								

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 55		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
				RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 10480		PERF.10186 - 10206						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	99 1	1604 2	4 4	67 9	Y	61	55 1				20
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	113 1	1747 2	15 4	64 9	Y	58	44 1	2 6			32
08	1767 N	1528	-0-	-239	-0-	98 1	1428 2	1 4	1 9	Y	1	27 1				6
09	0	1472	-0-	1472	1472	87 1	1376 2	5 4	4 9	Y	4	4 1				6
10	0	1225	-0-	1225	2697	71 1	1145 2	3 4	6 9	Y	5	9 1				2
11	0	926	-0-	926	3623	52 1	859 2	14 4	1 9	Y	1	3 1				-0-
KGFU 2				WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10318				
06	1290 X	703	-0-	-587	-0-	40 1	658 2	2 4	3 9	Y	3	1 1				11
07	527 X	481	-0-	-46	-0-	29 1	446 2	4 4	2 9	Y	2	7 1				6
08	3317 X	1399	-0-	-1918	-0-	87 1	1279 2	1 4	32 9	Y	29	23 1				12
09	0	843	-0-	843	843	50 1	782 2	3 4	8 9	Y	7					19
10	0	5897	-0-	5897	6740	343 1	5465 2	13 4	76 9	Y	69	55 1				33
11	0	2330	-0-	2330	9070	132 1	2139 2	33 4	26 9	Y	24	6 1				51
KGFU 1				WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 10518		PERF.10224 - 10244				
06	1230 N	414	-0-	-816	-0-	24 1	386 2	1 4	3 9	Y	3	6 1				2
07	1023 N	654	-0-	-369	-0-	39 1	604 2	5 4	6 9	Y	5	4 1				3
08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	138 1	2038 2	1 4	8 9	Y	7					10
09	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	160 1	2504 2	8 4	7 9	Y	6	6 1				10
10	0	2484	-0-	2484	2484	145 1	2325 2	6 4	8 9	Y	7	7 1				10
11	0	2143	-0-	2143	4627	122 1	1981 2	31 4	9 9	Y	8	13 1				5
KGFU 2				WELL #: W 52		RRCID -> 196218		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10312 - 10332				
06	1493 N	993	-0-	-500	-0-	57 1	933 2	3 4		Y	-0-	1 1				-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	65 1	1016 2	9 4	1 9	Y	1	1 1				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2022 - WELL PLUGGED 7/25/2022																
KGFU 2				WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10310 - 10330				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1				//CONT.// 48278 850 386310 WELL #: W 36	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: WALLER				
					RRCID -> 197363	COMPL. DATE 11/14/2021	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10220 - 10235								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	24600 X	10992	-0-	-13608	-0-	629 27 4	1 10242 2 9			Y	85	5 1				134
07	16926 X	5111	-0-	-11815	-0-	307 39 4	1 4734 2 2			Y	28	92 1				70
08	13981 X	8472	-0-	-5509	-0-	535 2 4	1 7890 2 2			Y	41	75 1				36
09	0	5971	-0-	5971	5971	355 19 4	1 5565 2 9			Y	29	1 1				64
10	0	5220	-0-	5220	11191	304 12 4	1 4851 2 9			Y	48	70 1				42
11	0	4225	-0-	4225	15416	241 61 4	1 3897 2 9			Y	24	7 1				59
KGFU 1				WELL #: W 49	RRCID -> 197447	COMPL. DATE 01/21/2003	TOTAL DEPTH 11004	PERF.10317 - 10327								
06	2100 N	1820	-0-	-280	-0-	104 5 4	1 1704 2 9			Y	6	9 1				-0-
07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	120 16 4	1 1865 2 9			Y	2	2 1				-0-
08	1984 N	1410	-0-	-574	-0-	89 1 4	1 1307 2 9			Y	12					12
09	1830 N	859	-0-	-971	-0-	50 3 4	1 793 2 9			Y	12	11 1				13
10	0	1319	-0-	1319	1319	77 3 4	1 1228 2 9			Y	10	11 1				12
11	0	1527	-0-	1527	2846	86 22 4	1 1402 2 9			Y	15	24 1				3
KGFU 2				WELL #: W 69	RRCID -> 197481	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL DEPTH 10615	PERF.10466 - 10486								
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 2				WELL #: W 60	RRCID -> 198691	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10342 - 10362								
06	660 X	116	-0-	-544	-0-	6 13 9	1 97 2 2			Y	12	16 1				3
07	2356 X	384	-0-	-1972	-0-	20 3 4	1 317 2 9			Y	40	26 1		1 6		16
08	2356 X	848	-0-	-1508	-0-	52 1 4	1 765 2 9			Y	27	36 1				7
09	0	351	-0-	351	351	21 1 4	1 323 2 9			Y	5	5 1				7
10	0	-0-	-0-	-0-	351	1 351	1 6 9			Y	-0-	7 1				-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	351					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22																

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFU 1		WELL #:		W 52	RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	240 N	201	-0-	-39	-0-		12 1	187 2		Y	2	6 1				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 9			Y	-0-					-0-
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-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							
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
KGFU 2		WELL #:		W 72	RRCID -> 231415		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974							
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 2		WELL #:		W 74	RRCID -> 231462		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499							
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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KGFU 1		WELL #:		W 62	RRCID -> 234346		COMPL. DATE 11/11/2019		TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10268							
06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	210	1	3419	2	Y	25	49	1			6
07	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	9	4	28	9							
08	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	221	1	3418	2	Y	5	8	1			3
09	3660 X	3008	-0-	-652	-0-	29	4	6	9							
10	0	2822	-0-	2822	2822	225	1	3314	2	Y	20					23
11	0	2500	-0-	2500	5322	1	4	22	9							
						179	1	2801	2	Y	17	17	1			23
						9	4	19	9							
						165	1	2629	2	Y	20	18	1			25
						6	4	22	9							
						140	1	2278	2	Y	42	54	1			13
						36	4	46	9							

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY RIVES			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER				
						RRCID -> 235573		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10544 - 10724				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	124 5	1 4	2011 7	2 9	Y	6	1 1				16
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					16
08	2852 X	130	-0-	-2722	-0-	8 1	1 4	121 2	2 9	Y	-0-					16
09	0	3029	-0-	3029	3029	181 1	1 4	2836 2	2 9	Y	2					18
10	0	523	-0-	523	3552	10 4	1 4	489 2	2 9	Y	2	1 1				19
11	0	-0-	-0-	-0-	3552	31 1	1 4	2 9		Y	-0-	3 1				16
KGFU 2			WELL #: W 75			RRCID -> 235761		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10650 - 10652				
06	930 X	76	-0-	-854	-0-	4 1	3 9	69 2	2 9	Y	3					18
07	961 X	103	-0-	-858	-0-	6 1	1 4	96 2	2 9	Y	-0-					18
08	961 X	93	-0-	-868	-0-	1 4	6 1	86 2	2 9	Y	-0-					18
09	0	35	-0-	35	35	2 1	1 4	33 2	2 9	Y	-0-					18
10	0	41	-0-	41	76	2 1		39 2	2 9	Y	-0-					18
11	0	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					18
KGFU 1			WELL #: W 63			RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10348				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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				
06	7500 X	6272	-0-	-1228	-0-	362 15	1 4	5888 7	2 9	Y	6	3 1				13
07	6820 X	6328	-0-	-492	-0-	381 49	1 4	5884 14	2 9	Y	13	14 1				12
08	6820 X	6381	-0-	-439	-0-	402 2	1 4	5933 44	2 9	Y	40	35 1				17
09	0	5766	-0-	5766	5766	344 18	1 4	5386 18	2 9	Y	16	1 1				32
10	0	5413	-0-	5413	11179	316 12	1 4	5034 51	2 9	Y	46	48 1				30
11	0	4463	-0-	4463	15642	254 64	1 4	4108 37	2 9	Y	34	8 1				56
KGFU 2			WELL #: W 77			RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10590 - 10614				
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	112 5	1 4	1837 12	2 9	Y	11	1 1				27
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	93 12	1 4	1440 1	2 9	Y	1	1 1				27
08	1333 N	1030	-0-	-303	-0-	65 1	1 4	957 7	2 9	Y	6	1 1				32
09	0	1050	-0-	1050	1050	63 3	1 4	980 4	2 9	Y	4					36
10	0	924	-0-	924	1974	54 2	1 4	865 3	2 9	Y	3	2 1				37
11	0	797	-0-	797	2771	45 12	1 4	739 1	2 9	Y	1	2 1				36

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 9964 - 10372						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	224 10 4	1	3656	2	Y	-0-					-0-
07	3937 X	3626	-0-	-311	-0-	219 28 4	1	3379	2	Y	-0-					-0-
08	3627 X	3069	-0-	-558	-0-	195 1 4	1	2873	2	Y	-0-					-0-
09	0	2730	-0-	2730	2730	163 9 4	1	2558	2	Y	-0-					-0-
10	0	1548	-0-	1548	4278	92 3 4	1	1453	2	Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	4278					Y	-0-					-0-
KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10032 - 10114						
06	3090 X	2726	-0-	-364	-0-	157 7 4	1	2555	2	Y	6	6	1			-0-
07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	210 27 4	1	3242	2	Y	13	11	1			2
08	3193 X	2897	-0-	-296	-0-	183 1 4	1	2698	2	Y	14					16
09	2730 X	2295	-0-	-435	-0-	136 1 4	1	2132	2	Y	18	16	1			18
10	0	2067	-0-	2067	2067	120 7 4	1	1921	2	Y	19	17	1			20
11	0	1831	-0-	1831	3898	105 5 4	1	1687	2	Y	12	28	1			4
KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757		PERF.10210 - 10488						
06	4710 X	4166	-0-	-544	-0-	239 10 4	1	3892	2	Y	23	29	1			-0-
07	4867 X	3938	-0-	-929	-0-	237 30 4	1	3648	2	Y	21	20	1			1
08	4185 X	3479	-0-	-706	-0-	219 1 4	1	3238	2	Y	19					20
09	4170 X	2758	-0-	-1412	-0-	163 1 4	1	2567	2	Y	17	18	1			19
10	0	2557	-0-	2557	2557	150 9 4	1	2397	2	Y	4	11	1			12
11	0	2025	-0-	2025	4582	116 6 4	1	1869	2	Y	10	19	1			3
KGFU 1		WELL #: W 71		RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9971 - 10390						
06	5400 X	2955	-0-	-2445	-0-	169 7 4	1	2749	2	Y	27	50	1			2
07	4836 X	3048	-0-	-1788	-0-	182 24 4	1	2817	2	Y	23	23	1			2
08	4836 X	3956	-0-	-880	-0-	250 1 4	1	3682	2	Y	21					23
09	4680 X	3551	-0-	-1129	-0-	211 1 4	1	3303	2	Y	24	22	1			25
10	0	3360	-0-	3360	3360	195 11 4	1	3117	2	Y	36	28	1			33
11	0	5034	-0-	5034	8394	286 8 4	1	4646	2	Y	26	50	1			9

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//	48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER	
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.			483440				
PARKER, J. W.		WELL #:	1	RRCID -> 108339	COMPL. DATE 12/01/1983	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10382 - 10398
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE			
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED			08/09/2022				
LINDOW OIL & GAS, LLC			501267				
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2		WELL #:	1	RRCID -> 098985	COMPL. DATE 02/20/1982	TOTAL DEPTH 10510	PERF.10275 - 10300
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
MURRY		WELL #:	1	RRCID -> 112046	COMPL. DATE 05/01/1984	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10519 - 10551
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
MURRY		WELL #:	2	RRCID -> 133857	COMPL. DATE 03/10/1990	TOTAL DEPTH 10795	PERF.10606 - 10640
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-	Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-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
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
KGFCU		WELL #:	5302	RRCID -> 209255	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 11080	PERF. 3991 - 3996
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
KGFCU		WELL #:	5309	RRCID -> 213263	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3984 - 3992
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

KATY (3600)			//CONT.// 48278 930			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
KGFCU			WELL #: 3312			RRCID -> 222776			COMPL. DATE 08/27/2013			TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3719 - 3721							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	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							
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-			13 1	193 2		Y	-0-					-0-	
									1 4										
09	T. A.	59	-0-	-0-	59	59			4 1	55 2		Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	59						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	59						Y	-0-					-0-	
KGFCU			WELL #: 4306			RRCID -> 223970			COMPL. DATE 12/04/2006			TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992							
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-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	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							
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-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	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							
06	13560	15463	-0-	1903	4635	1553 1	13801 2	N	99	180 1			164						
						109 9													
07	14012	11978	-0-	-2034	2601	9649 2	2211 3	N	107				271						
						118 9													
08	14012	12957	-0-	-1055	1546	7939 2	4912 3	N	96	190 1			177						
						106 9													
09	0	12603	-0-	12603	14149	11669 2	794 3	N	127				304						
						140 9													
10	0	11191	-0-	11191	25340	10961 2	230 9	N	209	363 1			150						
11	0	8090	-0-	8090	33430	7996 2	94 9	N	85				235						

KRUEMCKE (WILCOX)		50341 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEE			
IRONROC ENERGY		426612								
HERKLOTZ-KRUEMCKE		WELL #: 1	RRCID -> 208543		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 4794 - 4798	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KURTEN (GEORGETOWN)		50424 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZOS			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370								
LAURA-NICHOLE		WELL #: 1	RRCID -> 189733		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9718 - 13745	
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2				35
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2				35
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2				35
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2				35
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2				35
*11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2				35
HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200								
FRANZE, R. F.		WELL #: 1	RRCID -> 195021		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 8468 - 10280	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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	
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	389 2	150 9	N	136 10 8	228
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	680 2	169 9	N	154 177 1	205
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	964 2	139 9	N	126 181 1	150
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1129 2	147 9	N	134 187 1	96
10	0	1346	-0-	1346	1346	1210 2	136 9	N	124 5 8	215
11	0	1356	-0-	1356	2702	1223 2	133 9	N	121 179 1	157
CARROLL-BIERING UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 160785		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 12692		PERF.10335 - 12692	
06	420 N	291	-0-	-129	-0-	291 2				55
07	403 N	251	-0-	-152	-0-	251 2				55
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2				55
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2				55
10	0	418	-0-	418	418	418 2				55
11	0	401	-0-	401	819	401 2				55
DEERFIELD -A- UNIT		WELL #: 1G	RRCID -> 161757		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 14078		PERF.10478 - 14989	
06	720 N	714	-0-	-6	-0-	678 2	36 9	N	33 182 1	10
07	744 N	727	-0-	-17	-0-	692 2	35 9	N	32	42
08	713 N	648	-0-	-65	-0-	616 2	32 9	N	29	71
09	720 N	656	-0-	-64	-0-	615 2	41 9	N	37	108
10	0	699	-0-	699	699	658 2	41 9	N	37	145
11	0	696	-0-	696	1395	656 2	40 9	N	36	181

KURTEN (GEORGETOWN)				//CONT.//		50424 600		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZOS			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				//CONT.//		521544											
CARROLL - PETERS UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 162306		COMPL. DATE 31/02/1997		TOTAL DEPTH 13063		PERF.10053 - 13454			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-		373	2	32	9	N	29				132	
07	403 N	380	-0-	-23	-0-		350	2	30	9	N	27				159	
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-		356	2	32	9	N	29				188	
09	420 N	378	-0-	-42	-0-		355	2	23	9	N	21	175	1		34	
10	0	392	-0-	392	392		360	2	32	9	N	29	1	8		62	
11	0	369	-0-	369	761		338	2	31	9	N	28				90	

STEEPHOLLOW UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 168707		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 10947		PERF. 9839 - 14179			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-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	1	1	8		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

WEEDON, J. E. UNIT				WELL #:		2RE		RRCID -> 170172		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 12586		PERF.10110 - 14058			
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				85	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				85	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				85	

GOEN, OLIVER F. UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 170769		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 13920		PERF.10986 - 14862			
06	360 N	281	-0-	-79	-0-		272	2	9	9	N	8	1	8		124	
07	310 N	289	-0-	-21	-0-		281	2	8	9	N	7				131	
08	372 N	282	-0-	-90	-0-		275	2	7	9	N	6				137	
09	270 N	260	-0-	-10	-0-		252	2	8	9	N	7				144	
10	0	309	-0-	309	309		303	2	6	9	N	5				149	
11	0	267	-0-	267	576		260	2	7	9	N	6				155	

FRANUS GT UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 279926		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 12235		PERF.11911 - 16688			
06	3150 X	2857	-0-	-293	-0-		690	1	2145	2	N	20				118	
							22	9									
07	3410 X	3237	-0-	-173	-0-		687	1	2525	2	N	23				141	
							25	9									
08	3410 X	2611	-0-	-799	-0-		622	1	1968	2	N	19				160	
							21	9									
09	3300 X	1951	-0-	-1349	-0-		514	1	1420	2	N	15				175	
							17	9									
10	0	3475	-0-	3475	3475		643	1	2808	2	N	22				197	
							24	9									
11	0	3479	-0-	3479	6954		690	1	2781	2	N	7	178	1		26	
							8	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			
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		1331	2	24	9	N	22				45	
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1084	2	7	9	N	6				51	
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-		608	2	6	9	N	5				56	
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-		937	2	7	9	N	6				62	
10	0	1040	-0-	1040	1040		1032	2	8	9	N	7				69	
11	0	799	-0-	799	1839		788	2	11	9	N	10				79	

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//	50424 800	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON			
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC				//CONT.//	100365										
RASCO, G. D. & ANNIE				WELL #:	2	RRCID ->	128000	COMPL. DATE	08/11/1988	TOTAL	DEPTH	8289	PERF.	8058	- 8066
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-				92
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-				92
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2	3	9	N	3			95
09	840 N	828	-0-	-12	-0-	-0-	815	2	13	9	N	12			107
10	0	630	-0-	630	-0-	-0-	623	2	7	9	N	6			113
11	0	664	-0-	664	-0-	-0-	662	2	2	9	N	2			115
RASCO, G. D. & ANNIE				WELL #:	3	RRCID ->	165234	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	8077	- 8106
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	2083	2	17	9	N	15			118
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	1997	2	19	9	N	17	108	1	27
08	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	-0-	2192	2	17	9	N	15			42
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	1827	2	3	9	N	3			45
10	0	1808	-0-	1808	-0-	-0-	1783	2	25	9	N	23			68
11	0	2022	-0-	2022	-0-	-0-	3830	2	22	9	N	20			88
RASCO, G. D.				WELL #:	4	RRCID ->	197648	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL	DEPTH	8205	PERF.	8042	- 8065
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-				24
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				N	-0-				24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-				24
10	0	1547	-0-	1547	-0-	-0-	1535	2	12	9	N	11			35
11	0	1024	-0-	1024	-0-	-0-	2571	2	9	9	N	8			43
FAULCONER ENERGY, LLC				WELL #:	263648	RRCID ->	101683	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL	DEPTH	9280	PERF.	8159	- 8183
WIESE GAS UNIT				1											
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	386	1	1175	2	N	18	1	8	164
							20	9							
07	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	-0-	424	1	2329	2	N	23	177	1	10
							25	9							
08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	-0-	429	1	2315	2	N	16			26
							18	9							
09	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	-0-	415	1	2265	2	N	12			38
							13	9							
10	0	3085	-0-	3085	-0-	-0-	475	1	2581	2	N	26			64
							29	9							
11	0	2757	-0-	2757	-0-	-0-	425	1	2317	2	N	14			78
							15	9							
SCHOLZ GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	103068	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL	DEPTH	9215	PERF.	8147	- 8175
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOOMEY				WELL #:	1	RRCID ->	114550	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL	DEPTH	8436	PERF.	8108	- 8132
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	1105	2	N	-0-			128
07	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	1923	2	N	-0-			128
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	1865	2	N	-0-			128
09	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	335	1	1827	2	N	-0-			128
10	0	1933	-0-	1933	-0-	-0-	300	1	1633	2	N	-0-			128
11	0	2096	-0-	2096	-0-	-0-	4029	1	1771	2	N	-0-			128

LA BELLE (6300 B)			50638 870	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475							
BROUSSARD & HEBERT "D"			WELL #: 1	RRCID -> 245831	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6307 - 6311			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LAKE CREEK (CHASE)			51421 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171							
LAKE CREEK UNIT			WELL #: 22	RRCID -> 165329	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 11812	PERF. 8690 - 8710			
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	T. A.	155	-0-	155	155	83 1	72 2	Y	-0-	-0-
LAKE CREEK UNIT			WELL #: 50	RRCID -> 249245	COMPL. DATE 03/23/2008	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 8840 - 8931			
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BUTLER, LILLIE K.			WELL #: 4	RRCID -> 286897	COMPL. DATE 12/19/2019	TOTAL DEPTH 12015	PERF. 8482 - 8988			
06	3030 X	2175	-0-	-855	-0-	2020 1	111 2	Y	40	137
						44 9				
07	3131 X	1872	-0-	-1259	-0-	1754 1	62 2	Y	51	188
						56 9				
08	2945 X	1552	-0-	-1393	-0-	1453 1	59 2	Y	36	64
						40 9				
09	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2593 1	30 9	Y	27	91
10	2387 X	2317	-0-	-70	-0-	2197 1	85 2	Y	32	123
						35 9				
*11	3000 N	3068	-0-	68	68	654 1	2364 2	Y	45	168
						50 9				
LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)			51421 935	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171							
REYNOLDS, R. - BUTLER			WELL #: 1	RRCID -> 104772	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 10868 - 11096			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 37 RRCID -> 111728 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9964 - 11998																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					4
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.	759	-0-	759	759	53	1	706	2	Y	-0-	4	1			-0-
*11	T. A.	1958	-0-	1958	2717	1193	1	728	2	Y	34	29	1			5
						37	9									
LAKE CREEK UNIT WELL #: 39LT RRCID -> 115783 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11813 - 11864																
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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																
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11355 - 11369																
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648																
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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																
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-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171														
KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLIAMS UNIT WELL #: RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2019														
KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568														
06	27 X	-0-	-0-	-27	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	56	-0-	56	56	22 6	1 9	28 2	Y	5	4 1			1
LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370														
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																						
LAKE CREEK UNIT										WELL #:	29	RRCID ->	134367	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL	DEPTH	12870	PERF.	10956	-	11132
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
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-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
11	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
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-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
LAKE CREEK UNIT										WELL #:	50	RRCID ->	160738	COMPL. DATE	10/26/1996	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	10960	-	11810
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-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-					
11	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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1					
*10	T. A.	6	-0-	6	6	5	1	1	2	Y	-0-						1					
*11	T. A.	103	-0-	103	109	62	1	41	2	Y	-0-						1					
LAKE CREEK UNIT										WELL #:	57	RRCID ->	164026	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL	DEPTH	12060	PERF.	11122	-	11770
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-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
11	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
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-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
11	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
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-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//										51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC										//CONT.// 208171									
LAKE CREEK UNIT										WELL #: 64		RRCID -> 166849		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 12110		PERF.11806 - 11984	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
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-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
LAKE CREEK UNIT										WELL #: 58		RRCID -> 166898		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11467 - 12380	
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-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	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	
06	844	X	-0-	-0-	-844	-0-					Y	-0-					-0-		
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-		
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
LAKE CREEK UNIT										WELL #: 74		RRCID -> 169514		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 12106		PERF.10607 - 10932	
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-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	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	
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-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	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	
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-		
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-		
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-		
09	T. A.	233	-0-	-0-	233	233		233	1		Y	-0-					-0-		
10	T. A.	1167	-0-	-0-	1167	1400		1086	1	81	2	Y	-0-				-0-		
*11	T. A.	5113	-0-	-0-	5113	6513		2972	1	2029	2	Y	102	75	1		27		

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY									
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171									
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948									
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867									
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024									
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11682 - 11750									
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				269
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				269
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				322
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				177
*10	14B2 EXT	3647	-0-	3647	3647	3324 30	1 9	293 2	204
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3647				229

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY									
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171									
LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925									
06	154 X	-0-	-0-	-154	-0-			Y	-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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									
06	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			N	80
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	132
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	163
LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303									
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*11	T. A.	75	-0-	75	75	46	1	29 2	-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180716 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781									
06	12120 X	-0-	-0-	-12120	-0-			Y	-0-
07	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-			Y	-0-
08	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-			Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.	241	-0-	241	241	217	1	16 2	1
*11	T. A.	11105	-0-	11105	11346	6902	1	4149 2	7
LAKE CREEK UNIT WELL #: 84 RRCID -> 181166 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163									
06	8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-			Y	-0-
07	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-			Y	-0-
08	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-			Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.	603	-0-	603	603	551	1	41 2	1
*11	T. A.	10669	-0-	10669	11272	6456	1	4166 2	6

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)				//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				//CONT.// 208171											
LAKE CREEK UNIT				WELL #: 90		RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 14726		PERF.13572 - 14283			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING, R. V. GU "B"				WELL #: 5		RRCID -> 182880		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 14923		PERF.13390 - 13578			
06	3030 X	2982	-0-	-48	-0-	-0-	2794	1	153	2	N	32	169	1	72
							35	9							
07	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	-0-	3028	1	107	2	N	52			124
							57	9							
08	3131 X	2734	-0-	-397	-0-	-0-	2627	1	107	2	N	-0-			124
09	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	-0-	3016	1	20	9	N	18			142
10	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	-0-	3793	1	147	2	N	37			179
							41	9							
*11	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	3076	2	N	33			212
							36	9							

BUTLER, LILLIE K.				WELL #: 6		RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14984		PERF.13688 - 14438			
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	1	66	2	N	8			100
							9	9							
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	1	37	2	N	9			109
							10	9							
08	1023 N	867	-0-	-156	-0-	-0-	826	1	34	2	N	6			115
							7	9							
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	1	10	9	N	9			124
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	1	44	2	N	6			130
							7	9							
*11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	2	4	9	N	4			134

BUTLER, LILLIE K.				WELL #: 7		RRCID -> 184769		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 14650		PERF.13405 - 13666			
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*11	T. A.	74	-0-	74	-0-	74	23	1	51	2	Y	-0-			1

KING, R. V. "A"				WELL #: 3		RRCID -> 186125		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 14821		PERF.13689 - 14639			
06	3240 X	2649	-0-	-591	-0-	-0-	2511	1	138	2	Y	-0-			199
07	3317 X	2862	-0-	-455	-0-	-0-	2764	1	98	2	Y	-0-			199
08	3317 X	2717	-0-	-600	-0-	-0-	2611	1	106	2	Y	-0-			199
09	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-	-0-					Y	-0-			199
*10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-					Y	-0-			199
*11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-			199

KING, R. V. GU "B"				WELL #: 6		RRCID -> 186502		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 14484		PERF.13435 - 13781			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//	51421 937	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//	208171						
LAKE CREEK UNIT		WELL #:	99H	RRCID ->	272142	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13328 PERF.13616 - 17880
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LAKE CREEK (WILCOX 13,100)			51421 938	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850						
MITCHELL-MITCHELL		WELL #:	1A	RRCID ->	114830	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	14200 PERF.13041 - 13120
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
11	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
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600)			51423 120	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171						
MEC/SEALY-SMITH 'B'		WELL #:	1	RRCID ->	271102	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	6550 PERF. 6022 - 6028
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022 - WELL PLUGGED 6/17/2022									
LAKE CREEK, N. (4100)			51423 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171						
MEC/SEALY-SMITH "6"		WELL #:	1	RRCID ->	183625	COMPL. DATE	08/11/2001	TOTAL DEPTH	4300 PERF. 3384 - 3519
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-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LAKE STEPHENSON (FRIO-MASS.9400)			51560 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS										
JEMCO PRODUCTION, INC			431096													
JACKSON HEIRS			WELL #:	RRCID -> 106190	COMPL. DATE 07/01/1983	TOTAL DEPTH 9494	PERF. 9367 - 9370									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
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								
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE)			51859 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON										
MOAIC OIL LLC			589978													
COCKBURN OIL CORPORATION			WELL #:	7	RRCID -> 042692	COMPL. DATE 10/12/1967	TOTAL DEPTH 4195	PERF. N/A								
06	14B DENY	-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700)													51940 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY													217005								
SWEENEY													WELL #:	2	RRCID ->	148630	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL	DEPTH 12870	PERF.12786 - 12810
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
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-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
LE TULLE (FRIO 9600)													52581 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
OLIPDP II, LLC													100467								
DYKES GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	183636	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 9788 - 9808
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-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-				
LE TULLE (FRIO 10,350)													52581 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.													810815								
EXPRESS													WELL #:	1	RRCID ->	291357	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL	DEPTH 11267	PERF.11508 - 11607
06	32640	33534	-0-		894	894		30981	3	2553	9	N	2321	2548	1		447				
07	37848	35341	-0-		-2507	-0-		32757	3	2584	9	N	2349	2644	1		152				
08	36494	35111	-0-		-1383	-0-		32834	3	2277	9	N	2070	1613	1		609				
09	35380	34010	-0-		-1370	-0-		31565	3	2445	9	N	2223	2642	1		190				
10	0	34822	-0-		34822	34822		32581	3	2241	9	N	2037	1825	1		402				
11	0	33894	-0-		33894	68716		31757	3	2137	9	N	1943	1814	1		531				
LEAGUE CITY (10600)													52676 925	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
KALER ENERGY CORP.													450261								
TIDWELL													WELL #:	1	RRCID ->	288821	COMPL. DATE	02/05/2020	TOTAL	DEPTH 10902	PERF.10600 - 10618
06	44370 #	40038	-0-		-4332	-0-		38777	2	1261	9	N	1146	1067	1		358				
07	43431 #	37595	-0-		-5836	-0-		36316	2	1279	9	N	1163	1250	1		271				
08	40858 #	36310	-0-		-4548	-0-		35082	2	1228	9	N	1116	1242	1		145				
09	40050 #	37402	-0-		-2648	-0-		36229	2	1173	9	N	1066	891	1		320				
10	0	33924	-0-		33924	33924		32767	2	1157	9	N	1052	1078	1		294				
11	0	5275	-0-		5275	39199		4881	2	394	9	N	358	361	1		291				
LEAGUE CITY (11250)													52676 931	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
KALER ENERGY CORP.													450261								
TIDWELL													WELL #:	2	RRCID ->	291784	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL	DEPTH 10930	PERF.10680 - 10682
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-				
10	0	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	0	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-				

LEAGUE CITY, WEST (ANOMALINA)														
KALER ENERGY CORP.														
TIDWELL														
52683 500 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: GALVESTON				
450261					273611					273611				
WELL #: 3					RRCID -> 293296					COMPL. DATE 12/20/2021				
TOTAL DEPTH 11941					PERF.10888 - 10895									
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 W	76425	-0-	76425	293679	74580 2	1845 9	N	1677	1640 1	1	1640 1	1	241
07	0 W	74855	-0-	74855	368534	73003 2	1852 9	N	1684	1598 1	1	1598 1	1	327
08	0 W	88641	-0-	88641	457175	86702 2	1939 9	N	1763	1837 1	1	1837 1	1	253
09	0 W	88991	-0-	88991	546166	86927 2	2064 9	N	1876	1836 1	1	1836 1	1	293
10	7750	91960	-0-	84210	630376	90117 2	1843 9	N	1675	1824 1	1	1824 1	1	144
11	0	87576	-0-	87576	717952	85490 2	2086 9	N	1896	1658 1	1	1658 1	1	382

LEGGETT (WOODBINE)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
DAVIS, WIRT														
52978 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: POLK				
273611					273611					273611				
WELL #: 5					RRCID -> 157737					COMPL. DATE 01/11/1996				
TOTAL DEPTH 12450					PERF.12270 - 12382									
06	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-			N	-0-					179
07	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-			N	-0-					179
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					179
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					179
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					179
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					179

ZARVONA ENERGY LLC														
SMITH IKE T.														
950523					950523					950523				
WELL #: 1					RRCID -> 058096					COMPL. DATE 12/10/1973				
TOTAL DEPTH 12960					PERF.12316 - 12348									
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					109
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					109
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					109

LEXINGTON, EAST (4435)														
ADS OIL & GAS, INC.														
PERRY, ALPH. E.														
53488 500 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: LEE				
000225					000225					000225				
WELL #: 1					RRCID -> 115436					COMPL. DATE 02/18/1985				
TOTAL DEPTH 4582					PERF. 4460 - 4480									
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-					24
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-					24
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-					24
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185 1		N	-0-					24
*10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-					24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					24

LIBERTY, SOUTH														
DARTEX ENERGY CORPORATION														
ROBINSON, JESSIE														
53498 001 ASSOCIATED					49B					CNTY: LIBERTY				
201208					201208					201208				
WELL #: 2					RRCID -> 183811					COMPL. DATE 03/28/2001				
TOTAL DEPTH 10000					PERF. 8330 - 9707									
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

JOY RESOURCES, INC.														
CHEVRON FEE														
447952					447952					447952				
WELL #: 2A					RRCID -> 189034					COMPL. DATE 11/30/2021				
TOTAL DEPTH 6497					PERF. 4896 - 4996									
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-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	461	-0-	461	461	461 2		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	1571	-0-	1571	2032	1571 2		N	-0-	-0-
10	0	536	-0-	536	2568	536 2		N	-0-	-0-
11	0	524	-0-	524	3092	524 2		N	-0-	-0-
MINNIE PRUITT FEE		WELL #:		1	RRCID -> 120280	COMPL. DATE 12/20/1985	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 6036 - 6111	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	29	-0-	29	29	29 2		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	3698	-0-	3698	3727	3698 2		N	-0-	-0-
10	0	864	-0-	864	4591	864 2		N	-0-	-0-
11	0	261	-0-	261	4852	261 2		N	-0-	-0-
ODUM OIL & GAS CO.				618675						
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1		WELL #:		1	RRCID -> 052382	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7462 - 7530	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
RIO O & P LLC				712827						
SO. LIB. G. U. 1		WELL #:		1	RRCID -> 050090	COMPL. DATE 01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7733 - 7770	
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT	44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT	44
SHALE OIL CO., INC.				768684						
SUN ABSHIRE FEE		WELL #:		1	RRCID -> 130553	COMPL. DATE 11/28/1988	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 - 1944	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3) WAGNER OIL COMPANY PARTLOW												53498 029 891175				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1X												RRCID -> 199887				COMPL. DATE 02/13/2004				TOTAL DEPTH 13024 PERF.12846 - 12894							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
LIBERTY, SOUTH (EY- 6) NEW HORIZON RESOURCES LLC WILSON, CHARLES, FEE												53498 240 606606				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
WELL #: 3												RRCID -> 006844				COMPL. DATE 09/21/1959				TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7461							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
09	14B2 EXT	2454	-0-	2454	2454	2454	2				N	-0-					-0-										
10	0	2375	-0-	2375	4829	2375	2				N	-0-					-0-										
11	0	2174	-0-	2174	7003	2174	2				N	-0-					-0-										
LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200) JOY RESOURCES, INC. DANIEL, GOVERNOR BILL 85												53498 670 447952				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1												RRCID -> 206880				COMPL. DATE 12/20/2004				TOTAL DEPTH 11554 PERF. 9300 - 9340							
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-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-										
LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400) ELP PRODUCTION COMPANY LLC FISHER, FLORENCE C.												53498 840 250616				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
WELL #: 5												RRCID -> 049656				COMPL. DATE 00/00/1901				TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A							
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-										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
LIBERTY, SOUTH (8200) JOY RESOURCES, INC. CHEVRON FEE												53498 940 447952				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1												RRCID -> 189035				COMPL. DATE 02/16/2002				TOTAL DEPTH 9003 PERF. 7673 - 7678							
06	300 N	161	-0-	-139	-0-	161	2				Y	-0-					-0-										
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2				Y	-0-					-0-										
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	2		Y	-0-					-0-										
09	T. A.	93	-0-	93	93	1	1	92	2		Y	-0-					-0-										
10	T. A.	55	-0-	55	148	55	2				Y	-0-					-0-										
11	T. A.	224	-0-	224	372	1	1	223	2		Y	-0-					-0-										

LICK BRANCH (8800 SHERWOOD)				53526 476	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
D-MIL PRODUCTION, INC.				196830										
PELICAN				WELL #: 1	RRCID -> 263098	COMPL. DATE 06/24/2011	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8980	-	8997				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	177	176	1		128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	197	156	1		169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	135	167	1		137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	115	168	1		84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	105				189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	200	188	1		201
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				
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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				
06	240239 X	240239	-0-	-0-	-0-	906 1	231775 2	N	6871	7214	1			172
						7558 9								
07	246272 X	246272	-0-	-0-	-0-	932 1	237374 2	N	7242	6972	1			442
						7966 9								
08	243094 X	243094	-0-	-0-	-0-	942 1	234488 2	N	6967	6892	1			517
						7664 9								
09	0	232549	-0-	232549	232549	889 1	224478 2	N	6529	6788	1			258
						7182 9								
10	0	239103	-0-	239103	471652	940 1	230543 2	N	6927	6927	1			258
						7620 9								
11	0	228914	-0-	228914	700566	923 1	220449 2	N	6856	6744	1			370
						7542 9								
GREEN				WELL #: 2ST	RRCID -> 289857	COMPL. DATE 02/22/2020	TOTAL DEPTH 14981	PERF.14120	-	14186				
06	185490 X	172959	-0-	-12531	-0-	654 1	167113 2	N	4720	4700	1			220
						5192 9								
07	191673 X	175281	-0-	-16392	-0-	666 1	169459 2	N	4687	4799	1			108
						5156 9								
08	184977 X	172440	-0-	-12537	-0-	668 1	166380 2	N	4902	4746	1			264
						5392 9								
09	0	166346	-0-	166346	166346	635 1	160474 2	N	4761	4688	1			337
						5237 9								
10	0	167572	-0-	167572	333918	658 1	161566 2	N	4862	4932	1			267
						5348 9								
11	0	159660	-0-	159660	493578	644 1	153845 2	N	4701	4621	1			347
						5171 9								
LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800)				53780 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190										
LINNVILLE SWD				WELL #: 1	RRCID -> 255477	COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2876	-	2990				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LINNVILLE BAYOU (BELL SAND)														
STRATA RESOURCES														
BELL, RUSSELL														
53814 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
825454														
WELL #: 1 RRCID -> 137436					COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8082 - 8086									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LINNVILLE BAYOU (8400)														
TEXAKOMA OPERATING, L.P.														
LINNVILLE														
53814 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
844190														
WELL #: 1 RRCID -> 281420					COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8394 - 8475									
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		153
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		153
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2019														
LISSIE (MIOCENE 2440)														
MOAIC OIL LLC														
BROYLES, WALTER														
53915 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
589978														
WELL #: 2 RRCID -> 178399					COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328									
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
LISSIE (WILCOX 9600)														
HRB OPERATING COMPANY, INC.														
HOYO, MARY EMMA														
53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
407764														
WELL #: 1 RRCID -> 006920					COMPL. DATE 02/24/1953 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691									
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	133	1	1229	3	N	-0-			82
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	179	1	1604	3	N	-0-			82
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	150	1	1305	3	N	-0-			82
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	23	1	962	3	N	-0-			82
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	17	1	833	3	N	-0-			82
11	0	1069	-0-	-0-	-0-	70	1	999	3	N	-0-			82
POOLE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 097927					COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644									
06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	215	1	1984	3	N	-0-			83
07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	221	1	1983	3	N	-0-			83
08	3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	319	1	2780	3	N	-0-			83
09	3000 N	3183	-0-	-0-	-0-	74	1	3109	3	N	-0-			83
10	3100 N	2973	-0-	-0-	-0-	56	1	2914	3	N	-0-			83
11	0	2963	-0-	-0-	-0-	3019	1	2769	3	N	-0-			83
LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 101167					COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682									
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		33

LISSIE (WILCOX 9600) //CONT.// 53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
 CLINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534

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
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	N	-0-			45
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			45
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	220	3	N	-0-			45
09	360 N	55	-0-	-305	-0-	1	1	54	3	N	-0-			45
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	315	3	N	-0-			45
11	0	340	-0-	340	340	22	1	318	3	N	-0-			45

LISSIE (WILCOX M) 53915 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 TRI-C RESOURCES, LLC 868622
 TYLER WELL #: 1 RRCID -> 263905 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 14149 PERF. 11672 - 11682

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LISSIE, SOUTH (FRIO 4350) 53919 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 BATTLE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206907 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4385 - 4387

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2023

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 WIESE BROS, WELL #: 1 RRCID -> 071645 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A

M	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
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LISSIE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 096710 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672

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
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	N	-0-			-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	48	1	429	3	N	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	3	N	-0-			-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	3	N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	147	3	N	-0-			-0-
11	0	344	-0-	344	344	23	1	321	3	N	-0-			-0-

LISSIE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677

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
06	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	469	1	4318	3	N	-0-			59
07	3100 N	4791	-0-	1691	1691	480	1	4311	3	N	-0-			59
08	6558 X	4867	-0-	-1691	-0-	502	1	4365	3	N	-0-			59
09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	87	1	3672	3	N	-0-			59
10	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	62	1	3063	3	N	-0-			59
11	0	3317	-0-	3317	3317	217	1	3100	3	N	-0-			59

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)				//CONT.//		53919 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.				//CONT.//		407764									
LEE-MITCHELL GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 112029		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 9635 - 9654	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	54	1	494	3	N	-0-	-0-			148
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	64	1	570	3	N	-0-	-0-			148
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	-0-	-0-			148
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	3	N	-0-	-0-			148
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	155	3	N	-0-	-0-			148
11	0	135	-0-	-0-	135	9	1	126	3	N	-0-	-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	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
11	14B2 EXT	-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	
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			85
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2019															
OBLAEN RESOURCES LLC						617546									
BURGER-RHOADES				WELL #:		1		RRCID -> 288242		COMPL. DATE 09/27/2019		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 6892 - 6916	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
LISSIE, S (YEGUA 7100)						53919 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
RICOCHET ENERGY, INC.						710549									
PINTAIL				WELL #:		1		RRCID -> 293809		COMPL. DATE 06/09/2022		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7040 - 7053	
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LISSIE, W. (FRIO 4200)		53921 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO		
MOSAIC OIL LLC		589978					
THOMAS		WELL #: 3	RRCID -> 224959	COMPL. DATE 07/03/2006	TOTAL DEPTH	4356	PERF. 4086 - 4090
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
THOMAS TRUST		WELL #: 1	RRCID -> 244799	COMPL. DATE 11/02/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9786 - 9798
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
LEWIS, J. C.		WELL #: 5	RRCID -> 176502	COMPL. DATE 12/27/1999	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6032 - 6182
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

LIVINGSTON (FRIO 2550)														
DURANGO RESOURCES CORP.														
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.														
54193 037 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: POLK				
235945														
WELL #: 5					RRCID -> 134927					COMPL. DATE 05/02/1990				
					TOTAL DEPTH 4557					PERF. 2584 - 2605				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LIVINGSTON (WILCOX)														
BXP OPERATING, LLC														
GRANBURY, C. B. A/C #4														
54193 550 ASSOCIATED					49B					CNTY: POLK				
042191														
WELL #: 103					RRCID -> 291697					COMPL. DATE 10/01/2019				
					TOTAL DEPTH 7500					PERF. 6991 - 6995				
06	3000 #	2220	-0-	-780	-0-	1735	1	485	2	N	-0-			201
07	3100 #	2449	-0-	-651	-0-	2285	1	164	2	N	-0-			201
08	3937 R	3937	-0-	-0-	-0-	3102	1	835	2	N	-0-			201
09	0	2850	-0-	2850	2850	2170	1	680	2	N	-0-			201
10	0	798	-0-	798	3648	742	1	56	2	N	-0-			201
11	0	-0-	-0-	-0-	3648					N	-0-			201
NADSOILCO LLC														
WINTERS														
598945														
WELL #: 2					RRCID -> 292750					COMPL. DATE 03/05/2022				
					TOTAL DEPTH 7002					PERF. 6695 - 6700				
06	24549 R	24549	-0-	-0-	-0-	24311	3	238	9	N	216	189	1	164
07	25833 R	25833	-0-	-0-	-0-	25537	3	296	9	N	269	365	1	68
08	17095 R	17095	-0-	-0-	-0-	16939	3	156	9	N	142	175	1	35
09	15120 #	12054	-0-	-3066	-0-	11860	3	194	9	N	176	180	1	31
10	15624 #	10376	-0-	-5248	-0-	10226	3	150	9	N	136			167
*11	15120 #	4686	-0-	-10434	-0-	4574	3	112	9	N	102	189	1	80
LIVINGSTON (YEGUA 4500)														
NADSOILCO LLC														
DAVIS & HOLMES														
54193 785 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: POLK				
598945														
WELL #: 6A					RRCID -> 293845					COMPL. DATE 11/11/2022				
					TOTAL DEPTH 4865					PERF. 4632 - 4638				
11	0	7503	-0-	7503	7503	6931	3	572	9	N	520	416	1	104
LIVINGSTON (1500)														
BXP OPERATING, LLC														
C.B. GRANBURY														
54193 840 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: POLK				
042191														
WELL #: 99					RRCID -> 256254					COMPL. DATE 11/17/2009				
					TOTAL DEPTH 2215					PERF. 1784 - 1792				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DURANGO RESOURCES CORP.														
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.														
235945														
WELL #: 5					RRCID -> 170572					COMPL. DATE 10/15/1998				
					TOTAL DEPTH 4557					PERF. 1624 - 1636				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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								
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-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VIESCA GAS CO.			885574																
STATE SAVINGS BANK			WELL #: 2		RRCID -> 182602		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 1889 - 1894								
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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								
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-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DICK & FALING			WELL #: 16		RRCID -> 242412		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2368 - 2372								
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-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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								
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-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

LIVINGSTON (3100)										54193 918	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
DURANGO RESOURCES CORP.										235945					
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.										WELL #:	1A	RRCID -> 147215	COMPL. DATE 10/29/1993	TOTAL DEPTH 6677	PERF. 3170 - 3172
M	0	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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
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-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2)										54268 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836					
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-										WELL #:	14	RRCID -> 138051	COMPL. DATE 11/05/2012	TOTAL DEPTH 5662	PERF. 3749 - 3750
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LOMITA (AUSTIN CHALK)		54540 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
FIELDS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	177442	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	14869
				PERF.	14533			- 18892	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2022									

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	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				150
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				150
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				150
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				150
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				150
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				150

LOMITA (WILCOX 8200 SD.)		54540 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
EOG RESOURCES, INC.		253162							
RVW TRUST UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	291723	COMPL. DATE	02/21/2021	TOTAL DEPTH	11146
				PERF.	8377			- 8385	
06	132690	331797	-0-	199107	1179035	314941	2	272	4
						16584	9		
07	137113	385605	-0-	248492	1427527	365610	2	1825	4
						18170	9		
08	2068984	389285	-0-	-1679699	-0-	370704	2	1417	4
						17164	9		
09	463730	298210	-0-	-165520	-0-	283758	2	1087	4
						13365	9		
10	0	296892	-0-	296892	296892	282831	2	1074	4
						12987	9		
11	0	288965	-0-	288965	585857	275291	2	1109	4
						12565	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	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	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-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954														
POWELL LUMBER CO., ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 103225			COMPL. DATE 08/29/1982			TOTAL DEPTH 14361 PERF.11822 - 11840					
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-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
LONG PRAIRIE (12000)			54712 450			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ORANGE					
OLIPDP II, LLC			100467														
FUNCHESS			WELL #: 1			RRCID -> 269146			COMPL. DATE 06/29/2012			TOTAL DEPTH 12652 PERF.12100 - 12108					
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	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					
06	23190	63511	-0-	40321	82202	61221	3	2290	9	N	2082	1980	1			546	
07	202527	72144	-0-	-130383	-0-	69490	3	2654	9	N	2413	2520	1			439	
08	118773	71368	-0-	-47405	-0-	68793	3	2575	9	N	2341	2338	1			442	
09	111926	67558	-0-	-44368	-0-	65118	3	2440	9	N	2218	2119	1			541	
10	0	68748	-0-	68748	68748	66276	3	2472	9	N	2247	2471	1			317	
11	0	64461	-0-	64461	133209	62096	3	2365	9	N	2150	1996	1			471	
LOST FORK (YEGUA 6800)			55031 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON					
GARRISON LTD.			295861														
FENNER			WELL #: 1			RRCID -> 210881			COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6699 - 6779					
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-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
HOME PETROLEUM CORP.			396852														
FENNER			WELL #: 1			RRCID -> 137440			COMPL. DATE 02/17/1991			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826					
06	40 N	14	-0-	-26	-0-	14	2			Y	-0-					57	
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					57	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					57	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					57	
10	0	51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					57	
11	0	49	-0-	49	100	49	2			Y	-0-					57	

LOST FORK (YEGUA 6800)				//CONT.//		55031 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HOME PETROLEUM CORP.				//CONT.//		396852												
FENNER, K.				WELL #:		2	RRCID ->	138436	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6742 - 6776					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-			21 2			N	-0-					-0-	
07	31 N	17	-0-	-14	-0-			17 2			N	-0-					-0-	
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-			1407 2			N	-0-					-0-	
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-			893 2			N	-0-					-0-	
10	0	1284	-0-	1284	1284			1284 2			N	-0-					-0-	
11	0	831	-0-	831	2115			831 2			N	-0-					-0-	
FENNER-MORTON				WELL #:		1	RRCID ->	140106	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6692 - 6712					
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-			17 2			N	-0-					-0-	
07	31 N	30	-0-	-1	-0-			30 2			N	-0-					-0-	
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-			297 2			N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	569	-0-	569	569			569 2			N	-0-					-0-	
11	0	1195	-0-	1195	1764			1195 2			N	-0-					-0-	
TAG OPERATING COMPANY, INC.				WELL #:		834352	RRCID ->	144270	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6724 - 6750					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342						Y	NO RPT					-0-	
LOST LAKE				WELL #:		55036 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
OTEX RESOURCES LLC				WELL #:		628135	RRCID ->	128840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 2060 - 2068					
FEDERAL				WELL #:		K 1	RRCID ->	128840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 2060 - 2068					
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOST LAKE (MIOCENE)				WELL #:		55036 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS								
OTEX RESOURCES LLC				WELL #:		628135	RRCID ->	127662	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	2893	PERF. 1680 - 1690					
FEDERAL				WELL #:		Q 1	RRCID ->	127662	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	2893	PERF. 1680 - 1690					
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-	
LOST RANCH (LY-4 YEGUA)				WELL #:		55045 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
TC OIL AND GAS, LLC				WELL #:		840303	RRCID ->	152795	COMPL. DATE	02/17/2000	TOTAL DEPTH	14231	PERF.13348 - 13376					
NELSON TRUST				WELL #:		1	RRCID ->	152795	COMPL. DATE	02/17/2000	TOTAL DEPTH	14231	PERF.13348 - 13376					
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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								
M	0	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
06		3150 #	1042	-0-	-2108	-0-	168 1	874 2	2 N	N	-0-					148
07		3255 #	817	-0-	-2438	-0-	180 1	637 2	2 N	N	-0-					148
08		2728 #	695	-0-	-2033	-0-	114 1	581 2	2 N	N	-0-					148
09		0	491	-0-	491	491	108 1	383 2	2 N	N	-0-					148
10		1351 R	860	-0-	-491	-0-	186 1	674 2	2 N	N	-0-					148
*11		1050 #	786	-0-	-264	-0-	180 1	606 2	2 N	N	-0-					148

LOUISE (FRIO 5860)		55120 294		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
LANCASTER, W. H.		WELL #: 7		RRCID -> 133198		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7466 PERF. 5762 - 5767								
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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								
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOUISE, E. (7000)		55121 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393											
WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	279313	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	15000	PERF. 6994 - 6999		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654				N	-0-			142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654				N	-0-			142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654				N	-0-			142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654				N	-0-			142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654				N	-0-			142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9654				N	-0-			142

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)		55122 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
RASMUSSEN		WELL #:		2	RRCID ->	236470	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7314	PERF. 4324 - 4327		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOUISE, NORTH (FRI0 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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOUISE, N. (4130)		55122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297											
PUTNAM, J. B.		WELL #:		2A	RRCID ->	219130	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4132 - 4139		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOUISE, NORTH (4800)					55122 851	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: WHARTON								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954															
RASMUSSEN ET AL					WELL #:	3	RRCID -> 159425	COMPL. DATE 07/22/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4809	-	4812							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
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-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY)					55125 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: WHARTON								
FREDCO					284921															
HUDGINS ESTATE UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 117217	COMPL. DATE 05/08/1985	TOTAL DEPTH	7058	PERF. 5350	-	5352							
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		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
LOUISE, SOUTH (FRIO 5480)					55125 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: WHARTON								
ROOME OIL CO.					727045															
ROOME-HUTCHINS					WELL #:	2	RRCID -> 091925	COMPL. DATE 09/29/2021	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 3010	-	3172							
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-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	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							
06	14B	DENY	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-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
11	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							
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-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	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							
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-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLEASANT, E. D. WELL #: 8 RRCID -> 243797 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8800 - 8864									
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9038 - 9041									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				-0-
LOVELLS LAKE (FRIO 1) 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON									
MILESTONE OPERATING, INC. 567103									
NELSON, R. B., -B- WELL #: 1 RRCID -> 007031 COMPL. DATE 01/06/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7712 - 7714									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

LOVELLS LAKE (FRI0 1)				//CONT.//	55184 213	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				//CONT.//	567183						
LOVELL LAKE FRI0 1 GAS UNIT				WELL #:	25	RRCID -> 050285	COMPL. DATE 11/07/1972	TOTAL DEPTH	7745	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
LOVELL LAKE FRI0 1 GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID -> 053113	COMPL. DATE 09/28/1971	TOTAL DEPTH	7833	PERF. N/A	
06	159 R	159	-0-	-0- B	-0-	4 1	155 2	N	-0-		-0-
07	168 R	168	-0-	-0- B	-0-	5 1	163 2	N	-0-		-0-
08	168 R	168	-0-	-0- B	-0-	5 1	163 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	163 R	163	-0-	-0- B	-0-	4 1	159 2	N	-0-		-0-
10	184 R	184	-0-	-0- B	-0-	5 1	179 2	N	-0-		-0-
11	0	178	-0-	178 B	178	5 1	173 2	N	-0-		-0-
LOVELL LAKE FRI0 1 GAS UNIT				WELL #:	27	RRCID -> 058462	COMPL. DATE 01/21/1997	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7687 - 7689	
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
LOVELLS LAKE FRI0 / GAS UNIT				WELL #:	31	RRCID -> 072991	COMPL. DATE 03/31/1977	TOTAL DEPTH	7797	PERF. N/A	
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
LOVELLS LAKE FRI0 1 GAS UNIT				WELL #:	37	RRCID -> 186166	COMPL. DATE 11/19/2001	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7678 - 7697	
06	14B DENY	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
LOVELLS LAKE FRI0 1 GAS UNIT				WELL #:	39	RRCID -> 234372	COMPL. DATE 02/07/2008	TOTAL DEPTH	7792	PERF. 7648 - 7652	
06	14B DENY	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LOVELLS LAKE (MARG. 2)			55184 426		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON									
MILESTONE OPERATING, INC.			567103																
JEFFERSON LAND CO.			WELL #: 27		RRCID -> 189092		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7345 - 7372								
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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								
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	N	-0-			-0-					
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	3	1	118	2	N	-0-			-0-					
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	3	1	118	2	N	-0-			-0-					
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	3	1	104	2	N	-0-			-0-					
10	0	131	-0-	131	-0-	4	1	127	2	N	-0-			-0-					
11	0	127	-0-	127	-0-	4	1	123	2	N	-0-			-0-					
LOVELLS LAKE (MARG. 7500)			55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON									
MILESTONE OPERATING, INC.			567103																
BEAUMONT LAUNCH CLUB B			WELL #: 1		RRCID -> 159184		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 7524 - 7536								
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	8	1	318	2	N	-0-			-0-					
07	372 N	317	-0-	-55	-0-	9	1	308	2	N	-0-			-0-					
08	372 N	317	-0-	-55	-0-	9	1	308	2	N	-0-			-0-					
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	9	1	278	2	N	-0-			-0-					
10	0	307	-0-	307	-0-	9	1	298	2	N	-0-			-0-					
11	0	292	-0-	292	-0-	8	1	284	2	N	-0-			-0-					
BROUSSARD TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 162242		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7856		PERF. 7512 - 7532								
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	137	1	108	2	N	-0-			-0-					
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	153	1	81	2	N	-0-			-0-					
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	153	1	81	2	N	-0-			-0-					
09	240 N	206	-0-	-34	-0-	147	1	59	2	N	-0-			-0-					
10	0	213	-0-	213	-0-	151	1	62	2	N	-0-			-0-					
11	0	201	-0-	201	-0-	152	1	49	2	N	-0-			-0-					
LOVELL LAKE GAS UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 165898		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 6819 - 6872								
06	14B DENY	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-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)													CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.															
BROUSSARD TRUST															
WELL #: 17													RRCID -> 167436		
COMPL. DATE 11/25/1997													TOTAL DEPTH 7791		
PERF. 7400 - 7540															
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	
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	N	-0-			-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	N	-0-			-0-	
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	N	-0-			-0-	
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	157	2	N	-0-			-0-	
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	N	-0-			-0-	
11	0	170	-0-	170	170	5	1	165	2	N	-0-			-0-	
LOVELL LAKE GAS UNIT 1													WELL #: 9		
RRCID -> 167710													COMPL. DATE 03/21/1998		
TOTAL DEPTH 7835													PERF. 7470 - 7522		
06	990 N	900	-0-	-90	-0-	221	1	679	2	Y	-0-			-0-	
07	1147 N	890	-0-	-257	-0-	246	1	644	2	Y	-0-			-0-	
08	1147 N	890	-0-	-257	-0-	245	1	645	2	Y	-0-			-0-	
09	900 N	821	-0-	-79	-0-	237	1	584	2	Y	-0-			-0-	
10	0	1028	-0-	1028	1028	248	1	780	2	Y	-0-			-0-	
11	0	934	-0-	934	1962	247	1	687	2	Y	-0-			-0-	
LOVELL LAKE GAS UNIT 1													WELL #: 10		
RRCID -> 170087													COMPL. DATE 08/01/1998		
TOTAL DEPTH 7848													PERF. 7520 - 7548		
06	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	1			N	-0-			-0-	
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			-0-	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			-0-	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			-0-	
10	0	8	-0-	8	8	8	1			N	-0-			-0-	
11	0	7	-0-	7	15	7	1			N	-0-			-0-	
BROUSSARD TRUST													WELL #: 62		
RRCID -> 172180													COMPL. DATE 01/29/1999		
TOTAL DEPTH 7858													PERF. 7508 - 7517		
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	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		
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	Y	-0-			-0-	
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	6	1	213	2	Y	-0-			-0-	
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	6	1	213	2	Y	-0-			-0-	
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	5	1	197	2	Y	-0-			-0-	
10	0	229	-0-	229	229	6	1	223	2	Y	-0-			-0-	
11	0	220	-0-	220	449	6	1	214	2	Y	-0-			-0-	
BROUSSARD TRUST													WELL #: 26		
RRCID -> 184049													COMPL. DATE 07/18/2001		
TOTAL DEPTH 7811													PERF. 7530 - 7554		
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	92	1	103	2	Y	19	21	1	2	
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	103	1	92	2	Y	22	22	1	2	
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	103	1	92	2	Y	21	19	1	4	
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	99	1	70	2	Y	21	24	1	1	
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	102	1	83	2	Y	20	17	1	4	
11	0	196	-0-	196	196	102	1	73	2	Y	19	18	1	5	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B DENY	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	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				
06	14B DENY	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	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				
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	4	1	147	2	N	-0-							-0-
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	4	1	142	2	N	-0-							-0-
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	4	1	142	2	N	-0-							-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	5	1	136	2	N	-0-							-0-
10	0	146	-0-	146	-0-	4	1	142	2	N	-0-							-0-
11	0	138	-0-	138	-0-	4	1	134	2	N	-0-							-0-
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	51	RRCID -> 207448				COMPL. DATE 02/04/2005				TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7478 - 7520				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
BROUSSARD TRUST				WELL #:	46	RRCID -> 250035				COMPL. DATE 04/20/2009				TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7507 - 7527				
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
LOVELLS LAKE, NORTH					55186 001	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC					208171													
O'BRIEN				WELL #:	2	RRCID -> 188104				COMPL. DATE 02/18/2002				TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8447 - 8450				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-							55
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-							55
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-							55
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-							55
*10	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	1			N	-0-							55
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-							55

LOVELLS LAKE, NORTH		//CONT.//		55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.				567103							
FAILOR, E.K.		WELL #:		9	RRCID -> 242866	COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7174 -	7182	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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	
06	14B DENY	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2 1	93 2	N	-0-		-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	2 1	86 2	N	-0-		-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	2 1	86 2	N	-0-		-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	3 1	82 2	N	-0-		-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3 1	95 2	N	-0-		-0-
11	0	90	-0-	90	90	3 1	87 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	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LOVELLS LAKE, N. (7800)				55186 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171							
JEFFERSON LAND CO		WELL #:		1	RRCID -> 175352	COMPL. DATE 11/19/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8406 -	8456	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
QUINN, B. E. UNIT				WELL #:	1R	RRCID -> 175777	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8430 -	8438
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93

LOVELLS LAKE, N. (7800)			//CONT.//	55186 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			//CONT.//	208171							
JEFFERSON LAND CO.			WELL #:	1	RRCID -> 251469	COMPL. DATE 09/01/2018	TOTAL DEPTH	5514	PERF. 5082	-	5088
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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
06	12990 #	10307	-0-	-2683	-0-	30 1	10216 2	N	55		326
07	13206 #	10437	-0-	-2769	-0-	61 9	10277 2	N	117	156 1	287
08	14446	7863	-0-	-6583	-0-	31 1	7780 2	N	47		334
09	0	4450	-0-	4450	4450	129 9	4370 2	N	45		379
10	10664 #	4612	-0-	-6052	-0-	31 1	4546 2	N	32		411
11	10320 #	6470	-0-	-3850	-0-	52 9	6410 2	N	27		438
LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8)				55473 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297							
HUEBNER-CONKLIN			WELL #:	1	RRCID -> 242052	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9777	-	9810
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LUCKY, SOUTH (FRI0 9200)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
HUEBNER														
					55473 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA						
					453170									
WELL #:					1	RRCID -> 279212	COMPL. DATE 10/24/2014	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9839	-	9860			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
LUCKY, WEST (BLANCHE)														
RODESSA OPERATING COMPANY														
RUGELEY, E. F.														
					55476 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
					723592									
WELL #:						RRCID -> 232501	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 10589	-	10596			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2019														
LUCKY, WEST (F-12)														
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC														
WOLF														
					55476 275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
					468971									
WELL #:					2	RRCID -> 185224	COMPL. DATE 10/15/2001	TOTAL DEPTH 9628	PERF. 9245	-	9257			
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LUCKY, WEST (F-16)														
HUEBNER, JOHN A. JR.														
HUEBNER "B"														
					55476 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA						
					410884									
WELL #:					3	RRCID -> 115166	COMPL. DATE 11/10/1984	TOTAL DEPTH 10593	PERF. 9801	-	9813			
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LUCKY, WEST (GOLA)														
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC														
WOLF														
					55476 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA						
					468971									
WELL #:					2	RRCID -> 182272	COMPL. DATE 03/04/2001	TOTAL DEPTH 9628	PERF. 9295	-	9309			
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOLF HEIRS														
WELL #:					4	RRCID -> 192886	COMPL. DATE 10/05/2002	TOTAL DEPTH 10548	PERF. 9352	-	9360			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)		55476 385	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971						
WOLF -B-		WELL #:	1 U	RRCID -> 007093	COMPL. DATE 12/20/1960	TOTAL DEPTH 11887	PERF.10376 - 10416	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WOLF		WELL #:	1	RRCID -> 251640	COMPL. DATE 08/27/2009	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10407 - 10418	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	67
LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER)		55476 440	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971						
WOLF		WELL #:	2	RRCID -> 053386	COMPL. DATE 05/25/1999	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 2803 - 2823	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LUCKY, WEST (SLOAN SAND)		55476 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971						
LOUIS WOLF		WELL #:	3	RRCID -> 112158	COMPL. DATE 07/23/1986	TOTAL DEPTH 9771	PERF. 2260 - 2280	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LUCKY, WEST (WOLF)		55476 715	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971						
WOLF -B-		WELL #:	1 L	RRCID -> 007090	COMPL. DATE 12/20/1960	TOTAL DEPTH 11887	PERF.10546 - 10556	
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LUCKY LEON (EY-3)												
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC												
JOHNSON												
WELL #: 6 RRCID -> 232630 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
0												
06	DLQ G-10	421	-0-	421	5018	54	3	40	5	Y	297	1299
07	3000 N	443	-0-	-2557	2461	327	9	41	5	Y	280	1265
08	3080 N	619	-0-	-2461	-0-	94	3	185	5	Y	141	1263
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	308	9					
10	434 N	7	-0-	-427	-0-	279	3	4	5	Y	-0-	956
11	0	133	-0-	133	133	155	9	46	5	Y	51	883
						56	9					
LUCKY LEON (EY-8)												
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC												
JOHNSON												
WELL #: 2 RRCID -> 250665 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8684 - 8690												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LUCKY LEON (EY-9)												
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC												
JOHNSON												
WELL #: 1 RRCID -> 254764 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT	-0-
LUCKY LEON (EY-17)												
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC												
KIAMU-JOHNSON (1-S)												
WELL #: 1 L RRCID -> 201847 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530												
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LUEYVILLE (HACKBERRY 2)												
OLIPDP II, LLC												
LINDSEY												
WELL #: 1 RRCID -> 162163 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214												
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-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LURA MIRE (YEGUA)				55801 495	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
TC OIL AND GAS, LLC				840303												
BLOXSOM, A.				WELL #: 1	RRCID -> 212564	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH 11873	PERF. 11616 - 11684								
M 0	ALLOW 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		
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-		
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	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								
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-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	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								
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	826 2	72 9	N	65					98		
07	372 N	173	-0-	-199	-0-	165 2	8 9	N	7					105		
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	3					108		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1					109		
10	0	558	-0-	558	558	558 2		N	-0-					109		
11	0	386	-0-	386	944	343 2	43 9	N	39					148		

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 142219	COMPL. DATE 07/31/1992	TOTAL DEPTH 11888	PERF. 9273 - 11888						
06	1560 N	1455	-0-	-105	-0-	1390 2	65 9	N	59					123
07	1612 N	1511	-0-	-101	-0-	1452 2	59 9	N	54					177
08	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	1424 2	58 9	N	53					230
09	0	1430	-0-	1430	1430	1376 2	54 9	N	49	186 1				93
10	0	1473	-0-	1473	2903	1411 2	62 9	N	56					149
11	0	1413	-0-	1413	4316	1355 2	58 9	N	53	156 1				46

PORTER, L. GAS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 142758	COMPL. DATE 10/08/1992	TOTAL DEPTH 12264	PERF. 9155 - 12264						
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	989 2	149 9	N	135	180 1				113
07	682 N	669	-0-	-13	-0-	580 2	89 9	N	81					194
08	992 N	70	-0-	-922	-0-	64 2	6 9	N	5					199
09	0	954	-0-	954	954	896 2	58 9	N	53					252
10	0	643	-0-	643	1597	589 2	54 9	N	49	182 1				119
11	0	380	-0-	380	1977	329 2	51 9	N	46					165

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT				WELL #: 1 H	RRCID -> 144267	COMPL. DATE 01/29/1993	TOTAL DEPTH 13930	PERF. 9282 - 13930						
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	300 1	329 2	N	37					200
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	175 1	133 2	N	5	176 1				29
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	6 9		N	2					31
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					31
10	0	910	-0-	910	910	25 1	822 2	N	57					88
11	0	366	-0-	366	1276	63 9	58 9	N	53					141

LIONS (GEORGETOWN)		//CONT.//		56020 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLERSON				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
KNOLLE GEORGETOWN G.U.		WELL #:		1H	RRCID ->	145090	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL	DEPTH	13058	PERF.	9558 - 13092
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	BALANCE
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1183	2	75	9	N	68		212
07	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1196	2	62	9	N	56	181 1	87
08	1271 N	1040	-0-	-231	-0-	986	2	54	9	N	49		136
09	0	375	-0-	375	-0-	373	2	2	9	N	2		138
10	0	491	-0-	491	-0-	866	2	36	9	N	33		171
11	0	445	-0-	445	-0-	1311	2	415	9	N	27		198
WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331											
LISA		WELL #:		1 D	RRCID ->	106267	COMPL. DATE	04/25/2021	TOTAL	DEPTH	5262	PERF.	4700 - 5151
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
M. GASTON (QUEEN CITY "A")		56204 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TRINITY					
BASA RESOURCES, INC.		053974											
SIMMS		WELL #:		2R	RRCID ->	138158	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL	DEPTH	1900	PERF.	1559 - 1564
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
J POSEY OPERATING LLC		427904											
WALTON/KOONCE		WELL #:		2	RRCID ->	140468	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL	DEPTH	1900	PERF.	1518 - 1521
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
M HALF CIRCLE (10200)		56216 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
PRO FIELD SERVICES, INC.		679281											
'M' HALF CIRCLE RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	202185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10865	PERF.	3525 - 3922
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)		56474 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER					
JTL OPERATING CO., INC		448052											
DEER CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	148228	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL	DEPTH	4155	PERF.	3755 - 3758
06	510 N	313	-0-	-197	-0-	313	2		N	-0-			-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
08	527 N	389	-0-	-138	-0-	389	2		N	-0-			-0-
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
11	0	1579	-0-	1579	-0-	1579	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705			53
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	3705			53
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3705			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705			53
MADISONVILLE (DEXTER LOWER)			56590 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER			806415					
OSBORNE, G. J.			WELL #: 4	RRCID -> 147415	COMPL. DATE 07/19/1998	TOTAL DEPTH 9675	PERF. 5212 - 5230	
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	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	
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
STONE, HENRIETTA			WELL #: 2	RRCID -> 085577	COMPL. DATE 11/09/1979	TOTAL DEPTH 9998	PERF. 9024 - 9056	
06	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	166 1	2392 2	Y -0-
07	3100 N	3928	-0-	828	828	245 1	3683 2	Y -0-
08	3100 N	2545	-0-	-555	273	160 1	2385 2	Y -0-
09	DLQ G-10	3183	-0-	3183	3456	205 1	2978 2	Y -0-
10	DLQ G-10	3723	-0-	3723	7179	241 1	3482 2	Y -0-
11	DLQ G-10	3301	-0-	3301	10480	226 1	3075 2	Y -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	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MADISONVILLE (GLEN ROSE)				56590 565		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MADISON						
ORO RESOURCES, LLC				626507												
DAVID				WELL #: 1		RRCID -> 280173		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9177 - 10848				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	998	-0-	998	6294	679	3	319	9	Y	290	374	1			623
07	DLQ G-10	702	-0-	702	6996	392	3	310	9	Y	282	189	1			716
08	DLQ G-10	780	-0-	780	7776	393	3	387	9	Y	352	385	1			683
09	DLQ G-10	621	-0-	621	8397	310	3	311	9	Y	283	390	1			576
10	DLQ G-10	667	-0-	667	9064	410	3	257	9	Y	234	196	1			614
11	DLQ G-10	470	-0-	470	9534	391	3	79	9	Y	72					686
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				
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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				
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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				
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
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC 100797														
FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092														
M	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814														
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
FAULCONER ENERGY, LLC 263648 BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404														
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	450	1	1429	2	N	16			189
						18	9							
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	465	1	1490	2	N	27			216
						30	9							
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	465	1	1516	2	N	17			233
						19	9							
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	450	1	1467	2	N	27			260
						30	9							
10	0	1665	-0-	1665	1665	405	1	1260	2	N	-0-	170	1	90
11	0	1937	-0-	1937	3602	450	1	1443	2	N	40			130
						44	9							
MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427														
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-			167
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-			167
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-			167
09	1920 N	1850	-0-	-70	-0-	1829	2	21	9	N	19			186
10	0	1871	-0-	1871	1871	1842	2	29	9	N	26	184	1	28
11	0	1752	-0-	1752	3623	1732	2	20	9	N	18			46
CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A														
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	107	1	1077	2	N	-0-			-0-
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	110	1	1136	2	N	-0-			-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	114	1	1074	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	1074	-0-	-36	-0-	114	1	960	2	N	-0-			-0-
10	0	1092	-0-	1092	1092	117	1	975	2	N	-0-			-0-
11	0	921	-0-	921	2013	111	1	810	2	N	-0-			-0-
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466														
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	95	1	962	2	N	-0-			-0-
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	113	1	1166	2	N	-0-			-0-
08	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	110	1	1035	2	N	-0-			-0-
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	125	1	1053	2	N	-0-			-0-
10	0	1113	-0-	1113	1113	119	1	994	2	N	-0-			-0-
11	0	1023	-0-	1023	2136	123	1	900	2	N	-0-			-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	76 1	770 2	N	6		124	
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	78 1	804 2	N	2		126	
08	806 N	603	-0-	-203	-0-	58 1	542 2	N	3		129	
09	780 N	412	-0-	-368	-0-	43 1	361 2	N	7		136	
10	0	236	-0-	236	236	25 1	210 2	N	1		137	
11	0	87	-0-	87	323	9 1	69 2	N	8		145	
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614												
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	46 1	463 2	N	19		137	
07	558 N	544	-0-	-14	-0-	21 9	482 2	N	14		151	
08	558 N	519	-0-	-39	-0-	47 1	463 2	N	6		157	
09	540 N	80	-0-	-460	-0-	15 9	66 2	N	5		162	
10	0	115	-0-	115	115	49 1	84 2	N	19	66 1	115	
11	0	95	-0-	95	210	7 9	74 2	N	10		125	
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492												
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	30 1	307 2	N	-0-		124	
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	38 1	394 2	N	-0-		124	
08	372 N	225	-0-	-147	-0-	22 1	203 2	N	-0-		124	
09	330 N	194	-0-	-136	-0-	21 1	173 2	N	-0-		124	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	124 1	-0-	
11	0	-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												
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	111 1	1122 2	N	-0-		-0-	
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	113 1	1176 2	N	-0-		-0-	
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	120 1	1130 2	N	-0-		-0-	
09	1230 N	1145	-0-	-85	-0-	122 1	1023 2	N	-0-		-0-	
10	0	1180	-0-	1180	1180	126 1	1054 2	N	-0-		-0-	
11	0	1039	-0-	1039	2219	125 1	914 2	N	-0-		-0-	
PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526												
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	103 1	1040 2	N	-0-		-0-	
07	1271 N	1172	-0-	-99	-0-	103 1	1069 2	N	-0-		-0-	
08	1209 N	1036	-0-	-173	-0-	100 1	936 2	N	-0-		-0-	
09	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	114 1	955 2	N	-0-		-0-	
10	0	1062	-0-	1062	1062	114 1	948 2	N	-0-		-0-	
11	0	951	-0-	951	2013	114 1	837 2	N	-0-		-0-	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648														
HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	141 1	1429 2	N	-0-		-0-			-0-
07	1736 N	1636	-0-	-100	-0-	144 1	1492 2	N	-0-		-0-			-0-
08	1612 N	1571	-0-	-41	-0-	151 1	1420 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1560 N	1473	-0-	-87	-0-	157 1	1316 2	N	-0-		-0-			-0-
10	0	1494	-0-	1494	1494	160 1	1334 2	N	-0-		-0-			-0-
11	0	1317	-0-	1317	2811	158 1	1159 2	N	-0-		-0-			-0-
CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456														
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	92 1	931 2	N	-0-		-0-			-0-
07	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	91 1	943 2	N	-0-		-0-			-0-
08	1085 N	903	-0-	-182	-0-	87 1	816 2	N	-0-		-0-			-0-
09	1020 N	934	-0-	-86	-0-	99 1	835 2	N	-0-		-0-			-0-
10	0	955	-0-	955	955	102 1	853 2	N	-0-		-0-			-0-
11	0	814	-0-	814	1769	98 1	716 2	N	-0-		-0-			-0-
STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542														
06	1260 N	1174	-0-	-86	-0-	104 1	1052 2	Y	16		1 8			125
07	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	110 1	1135 2	Y	10					135
08	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	113 1	1064 2	Y	10					145
09	1170 N	1130	-0-	-40	-0-	119 1	998 2	Y	12					157
10	0	1147	-0-	1147	1147	122 1	1014 2	Y	10					167
11	0	1020	-0-	1020	2167	120 1	879 2	Y	19		166 1			20
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574														
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	52 1	525 2	Y	-0-		-0-			13
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	55 1	571 2	Y	-0-		-0-			13
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	57 1	531 2	Y	-0-		-0-			13
09	540 N	86	-0-	-454	-0-	9 1	77 2	Y	-0-		-0-			13
10	0	478	-0-	478	478	51 1	427 2	Y	-0-		-0-			13
11	0	505	-0-	505	983	61 1	444 2	Y	-0-		-0-			13
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314														
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	750 1	1754 2	N	19					42
07	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	775 1	1774 2	N	16					58
08	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	775 1	1669 2	N	27					85
09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	750 1	1629 2	N	21					106
10	0	2492	-0-	2492	2492	775 1	1691 2	N	24					130
11	0	2533	-0-	2533	5025	725 1	1789 2	N	17					147

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
06	570 N	416	-0-	-154	-0-	405	2	11	9	N	164
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1	9	N	165
08	775 N	770	-0-	-5	-0-	766	2	4	9	N	169
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	169
10	0	752	-0-	752	752	743	2	9	9	N	177
11	0	759	-0-	759	1511	753	2	6	9	N	182
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478											
06	360 N	227	-0-	-133	-0-	20	1	204	2	N	96
07	434 N	284	-0-	-150	-0-	24	1	251	2	N	104
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	309	2	N	104
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	311	2	N	108
10	0	366	-0-	366	366	38	1	321	2	N	114
11	0	391	-0-	391	757	47	1	343	2	N	115
WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528											
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1728	2	14	9	N	60
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1543	2	8	9	N	67
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	67
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	67
10	0	1374	-0-	1374	1374	1374	2			N	67
11	0	1320	-0-	1320	2694	1320	2			N	67
MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355											
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1803	2	14	9	N	128
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1672	2	17	9	N	143
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1624	2	9	9	N	151
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1539	2	4	9	N	155
10	0	1573	-0-	1573	1573	1562	2	11	9	N	165
11	0	1464	-0-	1464	3037	1456	2	8	9	N	172
HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531											
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	81	1	819	2	N	127
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	11	9	835	2	N	137
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	81	1	805	2	N	142
09	840 N	836	-0-	-4	-0-	86	1	745	2	N	144
10	0	850	-0-	850	850	6	9	756	2	N	147
11	0	757	-0-	757	1607	89	1	659	2	N	154
						2	9				
						91	1				
						3	9				
						90	1				
						8	9				

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 717

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	58 3	1 9	586	2	N	3					67
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	57 1	11 9	590	2	N	10					77
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	56 1	10 9	525	2	N	9					86
09	660	N	497	-0-	-163	-0-	53 1	2 9	442	2	N	2					88
10	0		668	-0-	668	668	70 1	17 9	581	2	N	15					103
11	0		595	-0-	595	1263	70 1	12 9	513	2	N	11					114
NZ OPERATING COMPANY INC.					616986												
WIESE GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 093869				COMPL. DATE 06/05/1981				TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490			
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					180
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1230	3	19	9	N	17					197
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1317	3	7	9	N	6					203
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					203
10	0		1389	-0-	1389	1389	1372	3	17	9	N	15					218
11	0		1313	-0-	1313	2702	1277	3	36	9	N	33	191	1			60
PARTEN OPERATING INC.					642718												
MATHIS, J. W. UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 147388				COMPL. DATE 10/07/1993				TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245			
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	50 7	1 9	2078	2	N	6					34
07	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	88 1	9 9	2048	2	N	8					42
08	2201	N	1947	-0-	-254	-0-	88 1	8 9	1851	2	N	7					49
09	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	85 1	11 9	2498	2	N	10					59
10	0		2355	-0-	2355	2355	88 1	9 9	2258	2	N	8					67
11	0		2103	-0-	2103	4458	85 1	9 9	2009	2	N	8					75
SAXET OPERATING CO., INC.					749525												
THOMPSON, L. P.				WELL #:	1	RRCID -> 097109				COMPL. DATE 07/31/1981				TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150			
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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			
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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2022																	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8222 - 8238												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
06	2100 N	1999	-0-	-101	-0-	1993	3	6	9	N	5	170
07	2170 N	2043	-0-	-127	-0-	2039	3	4	9	N	4	174
08	2108 N	2010	-0-	-98	-0-	2010	3			N	-0-	81
09	2010 N	1863	-0-	-147	-0-	1862	3	1	9	N	1	82
10	0	1939	-0-	1939	1939	1926	3	3	9	N	3	85
11	0	2004	-0-	2004	3943	2002	3	2	9	N	2	87
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A												
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1918	3	8	9	N	7	65
07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1907	3	7	9	N	6	71
08	2015 N	1933	-0-	-82	-0-	1870	3	63	9	N	57	6
09	1920 N	1806	-0-	-114	-0-	1796	3	10	9	N	9	15
10	0	1869	-0-	1869	1869	1860	3	9	9	N	8	23
11	0	1790	-0-	1790	3659	1781	3	9	9	N	8	31
KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305												
06	1920 N	1751	-0-	-169	-0-	1727	3	24	9	N	22	114
07	2015 N	1371	-0-	-644	-0-	1353	3	18	9	N	16	130
08	1860 N	376	-0-	-1484	-0-	370	3	6	9	N	5	135
09	1740 N	1218	-0-	-522	-0-	1204	3	14	9	N	13	148
10	0	1401	-0-	1401	1401	1381	3	20	9	N	18	166
11	0	649	-0-	649	2050	643	3	6	9	N	5	23
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314												
06	930 N	912	-0-	-18	-0-	905	3	7	9	N	6	48
07	899 N	778	-0-	-121	-0-	772	3	6	9	N	5	53
08	837 N	691	-0-	-146	-0-	688	3	3	9	N	3	56
09	900 N	789	-0-	-111	-0-	785	3	4	9	N	4	60
10	0	834	-0-	834	834	828	3	6	9	N	5	65
11	0	51	-0-	51	885	51	3			N	-0-	17
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444												
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A												
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	-0-	-0-
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	84	1	1268	2	Y	-0-	-0-
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	94	1	1401	2	Y	-0-	-0-
09	0	1018	-0-	1018	1018	66	1	952	2	Y	-0-	-0-
10	0	1060	-0-	1060	2078	69	1	991	2	Y	-0-	-0-
11	0	1063	-0-	1063	3141	73	1	990	2	Y	-0-	-0-
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A												
06	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	218	1	3149	2	Y	-0-	-0-
07	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	241	1	3628	2	Y	-0-	-0-
08	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	263	1	3909	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	3744	-0-	3744	3744	241	1	3503	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	3893	-0-	3893	7637	252	1	3641	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	3850	-0-	3850	11487	264	1	3586	2	Y	-0-	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	82 1	1184 2	N	-0-		240
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	97 1	1453 2	N	-0-		240
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		240
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		240
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		240
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		240
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295											
06	0	228	-0-	228	748	15 1	213 2	Y	-0-		215
07	0	257	-0-	257	1005	16 1	241 2	Y	-0-		215
08	0	396	-0-	396	1401	25 1	371 2	Y	-0-		215
09	DLQ G-10	375	-0-	375	1776	24 1	351 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	352	-0-	352	2128	23 1	329 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	427	-0-	427	2555	29 1	398 2	Y	-0-		-0-
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386											
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	53 1	764 2	N	-0-		92
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	65 1	983 2	N	-0-		92
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	43 1	640 2	N	46		138
09	0	782	-0-	782	782	48 1	698 2	N	33		171
10	0	852	-0-	852	1634	53 1	764 2	N	32	175 1	28
11	0	640	-0-	640	2274	42 1	568 2	N	27		55
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436											
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	82 1	1185 2	N	21		95
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	23 9	1214 2	N	23		118
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	81 1	1288 2	N	33		151
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-	25 9		N	NO RPT		151
10	0	1415	-0-	1415	1415	87 1	1312 2	N	11		156
11	0	1211	-0-	1211	2626	36 9	1120 2	N	8		164
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474											
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	25 1	364 2	N	-0-		83
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	63 1	944 2	N	-0-		83
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	26 1	394 2	N	-0-		83
09	0	780	-0-	780	780	50 1	730 2	N	-0-		83
10	0	884	-0-	884	1664	56 1	811 2	N	15		98
11	0	889	-0-	889	2553	17 9	801 2	N	26		124

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	1923	-0-	-0-	-1077	1718		125 1	1798 2	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2147	-0-	-0-	-953	765		134 1	2013 2	2	Y	-0-			-0-
08	1695 N	930	-0-	-0-	-765	-0-		59 1	871 2	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344															
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	11 2	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	42 2	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	42	-0-	-0-	42	42		3 1	39 2	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	349	-0-	-0-	349	391		23 1	326 2	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	733	-0-	-0-	733	1124		50 1	683 2	2	Y	-0-			-0-

MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300															
06	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	-0-		163 1	2358 2	2	N	-0-			60
07	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	-0-		162 1	2437 2	2	N	-0-			60
08	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	-0-		159 1	2370 2	2	N	-0-			60
09	0	2320	-0-	-0-	2320	2320		149 1	2160 2	2	N	10			70
								11 9							
10	0	1992	-0-	-0-	1992	4312		128 1	1856 2	2	N	7			77
								8 9							
11	0	2224	-0-	-0-	2224	6536		152 1	2072 2	2	N	-0-			77

MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534															
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376															
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-		91 1	1318 2	2	N	26			66
								29 9							
07	1829 N	1565	-0-	-0-	-264	-0-		95 1	1434 2	2	N	33			99
								36 9							
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-		105 1	1564 2	2	N	32			131
								35 9							
09	0	1499	-0-	-0-	1499	1499		95 1	1383 2	2	N	19			150
								21 9							
10	0	1584	-0-	-0-	1584	3083		102 1	1479 2	2	N	3			153
								3 9							
11	0	1574	-0-	-0-	1574	4657		108 1	1462 2	2	N	4			157
								4 9							

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	89	1	1284	2	N	-0-	39
07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	113	1	1700	2	N	-0-	39
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	117	1	1741	2	N	-0-	39
09	0	1431	-0-	1431	1431	92	1	1339	2	N	-0-	39
10	0	1773	-0-	1773	3204	113	1	1635	2	N	23	62
						25	9					
11	0	1804	-0-	1804	5008	121	1	1640	2	N	39	101
						43	9					
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176												
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	30	1	1164	2	N	-0-	33
07	961 N	911	-0-	-50	-0-	22	1	889	2	N	-0-	33
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	23	1	961	2	N	-0-	33
09	0	991	-0-	991	991	24	1	967	2	N	-0-	33
10	0	1081	-0-	1081	2072	26	1	1055	2	N	-0-	33
11	0	850	-0-	850	2922	21	1	808	2	N	19	52
						21	9					
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294												
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	46	1	668	2	Y	-0-	-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	46	1	695	2	Y	-0-	-0-
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	44	1	653	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	637	-0-	637	637	41	1	596	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	659	-0-	659	1296	43	1	616	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	740	-0-	740	2036	51	1	689	2	Y	-0-	-0-
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463												
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	75	1	1086	2	Y	47	179
						52	9					
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	66	1	995	2	Y	22	201
						24	9					
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	561	2	Y	-0-	201
09	DLQ G-10	645	-0-	645	645	42	1	603	2	Y	-0-	201
10	DLQ G-10	1088	-0-	1088	1733	70	1	1018	2	Y	-0-	201
11	DLQ G-10	1355	-0-	1355	3088	93	1	1260	2	Y	2	22
						2	9					
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456												
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	97	1	1397	2	Y	-0-	-0-
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	94	1	1409	2	Y	-0-	-0-
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	89	1	1325	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	1351	-0-	1351	1351	87	1	1264	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1096	-0-	1096	2447	71	1	1025	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	977	-0-	977	3424	67	1	910	2	Y	-0-	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474												
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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
06	709 N	709 -0-	-0-	-0-	-0-	46	1	663	2	N	-0-	-0-
07	964 N	964 -0-	-0-	-0-	-0-	60	1	904	2	N	-0-	-0-
08	1046 N	1046 -0-	-0-	-0-	-0-	66	1	980	2	N	-0-	-0-
09	0	913 -0-	913	913	913	59	1	854	2	N	-0-	-0-
10	0	961 -0-	961	1874	1874	62	1	899	2	N	-0-	-0-
11	0	436 -0-	436	2310	2310	30	1	406	2	N	-0-	-0-
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187												
06	1977 X	1977 -0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1926	2	N	2	200
07	682 X	NO RPT -0-	-682	-0-	-0-	2	9					
08	2320 X	2320 -0-	-0-	-0-	-0-	53	1	2267	2	N	NO RPT	200
09	0	2087 -0-	2087	2087	2087	50	1	2037	2	N	-0-	184
10	0	2193 -0-	2193	4280	4280	53	1	2140	2	N	-0-	184
11	0	1460 -0-	1460	5740	5740	37	1	1423	2	N	-0-	184
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277												
06	1726 N	1726 -0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1600	2	N	14	196
07	1860 N	NO RPT -0-	-1860	-0-	-0-	15	9					
08	2021 N	2021 -0-	-0-	-0-	-0-	127	1	1894	2	N	NO RPT	196
09	0	1651 -0-	1651	1651	1651	106	1	1534	2	N	-0-	107
10	0	1662 -0-	1662	3313	3313	11	9	1538	2	N	10	117
11	0	1770 -0-	1770	5083	5083	106	1	1642	2	N	16	133
						18	9				6	139
						121	1					
						7	9					
STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304												
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-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400												
06	206 N	206 -0-	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	N	9	85
07	163 N	163 -0-	-0-	-0-	-0-	10	9					
08	211 N	211 -0-	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-	85
09	0	197 -0-	197	197	197	13	1	198	2	N	-0-	85
10	0	327 -0-	327	524	524	13	1	184	2	N	-0-	85
11	0	238 -0-	238	762	762	21	1	306	2	N	-0-	85
						16	1	222	2	N	-0-	85
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146												
06	142 N	142 -0-	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	-0-	130
07	310 N	124 -0-	-186	-0-	-0-	3	1	121	2	N	-0-	130
08	118 N	118 -0-	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	N	-0-	130
09	0	100 -0-	100	100	100	2	1	98	2	N	-0-	130
10	0	113 -0-	113	213	213	3	1	110	2	N	-0-	130
11	0	81 -0-	81	294	294	2	1	79	2	N	-0-	130

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)													CNTY: MADISON		
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC															
FANNIN, HERMAN UNIT															
				//CONT.//	56590 712	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
				//CONT.//	923444										
				WELL #:	2	RRCID ->	151981	COMPL. DATE	12/03/1994	TOTAL DEPTH	8414	PERF. 8236 -	8298		
M	0	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	
06	0		97	-0-	97	195	6	1	91	2	Y	-0-		16	
07	0		100	-0-	100	295	6	1	94	2	Y	-0-		16	
08	0		102	-0-	102	397	6	1	96	2	Y	-0-		16	
09	DLQ G-10		98	-0-	98	495	6	1	92	2	Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10		105	-0-	105	600	7	1	98	2	Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10		96	-0-	96	696	7	1	89	2	Y	-0-		-0-	
CANNON, W. E.				WELL #:	3	RRCID ->	215596	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8517 -	8546		
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
STONE, HENRIETTA				WELL #:	4	RRCID ->	223028	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	9190	PERF. 8322 -	8328		
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	-0-		156	
07	403	N	305	-0-	-98	-0-	19	1	286	2	N	-0-		156	
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-		156	
09	0		188	-0-	188	188	12	1	176	2	N	-0-		156	
10	0		231	-0-	231	419	15	1	216	2	N	-0-		156	
11	0		195	-0-	195	614	13	1	182	2	N	-0-		156	
BROWN, MILDRED				WELL #:	2	RRCID ->	227053	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8380 -	8387		
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
BROWN, MILDRED				WELL #:	3	RRCID ->	242500	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 8424 -	8430		
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	117	1	1692	2	N	31		137	
							34	9							
07	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	119	1	1795	2	N	33		170	
							36	9							
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	103	1	1539	2	N	14		184	
							15	9							
09	0		1989	-0-	1989	1989	128	1	1858	2	N	3		187	
							3	9							
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		187	
11	0	1860	-0-	-0-	1860	1860	127	1	1722	2	N	10		160	
							11	9							
MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP)													CNTY: MADISON		
CONTANGO RESOURCES, LLC															
ROGERS															
				WELL #:	2D	RRCID ->	226722	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 4732 -	5118		
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-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) //CONT.// 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359														
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170														
M	0	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										
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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														
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	177	1	512	2	N	9		172
							10	9						
07	744	N	724	-0-	-20	-0-	174	1	536	2	N	13		185
							14	9						
08	744	N	701	-0-	-43	-0-	153	1	528	2	N	18		203
							20	9						
09	0		625	-0-	625	625	130	1	481	2	N	13	181 1	35
							14	9						
10	0		690	-0-	690	1315	125	1	546	2	N	17		52
							19	9						
*11	1949	N	634	-0-	-1315	-0-	112	1	500	2	N	20		72
							22	9						
VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
VICK, M. Y. WELL #: 5 RRCID -> 143863 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
VICK, M. Y. WELL #: 11 RRCID -> 179727 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)														
CONTANGO RESOURCES, LLC														
CARMICHAEL														
56593 550 ASSOCIATED					49B					CNTY: MADISON				
100222														
WELL #: 2 H					RRCID -> 217601					COMPL. DATE N/A				
					TOTAL DEPTH 9560					PERF. 9514 - 12250				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)														
CONTANGO RESOURCES, LLC														
VICK, M. Y.														
56595 650 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: GRIMES				
100222														
WELL #: 4					RRCID -> 127160					COMPL. DATE 04/11/1988				
					TOTAL DEPTH 9665					PERF. 9120 - 9124				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250)														
CONTANGO RESOURCES, LLC														
MOSS-MALONE														
56595 700 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MADISON				
100222														
WELL #: 3					RRCID -> 197255					COMPL. DATE N/A				
					TOTAL DEPTH 9750					PERF. 9014 - 9244				
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
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
MAGILLA, WEST (WOODBINE)														
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.														
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1														
56684 475 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: TYLER				
430685														
WELL #: 2					RRCID -> 205761					COMPL. DATE 05/24/2004				
					TOTAL DEPTH 14765					PERF. 14549 - 14627				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		264
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		266
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		268
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		270
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		272
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	19	2	2	9	N	2		274
NECHES TRANSPORT INC.														
BLACKSTONE MINERALS														
601854														
WELL #: 4					RRCID -> 283786					COMPL. DATE 12/20/2016				
					TOTAL DEPTH 15166					PERF. 11719 - 11760				
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-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.														
SMITH														
886258														
WELL #: 1					RRCID -> 285559					COMPL. DATE 08/23/2016				
					TOTAL DEPTH 15455					PERF. 14875 - 15254				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
DUFFY, G. A.														
56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
216748														
WELL #: 16 RRCID -> 066358 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5685 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
06	14B DENY	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DUFFY, G. A.														
WELL #: 2 RRCID -> 068588 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A														
06	14B DENY	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DUFFY, G.A.														
WELL #: 8 RRCID -> 095030 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504														
06	14B DENY	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
HALAMICEK, J. M.														
549836														
WELL #: 3 RRCID -> 052811 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A														
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC														
BROUSSARD, J. E.														
701560														
WELL #: 55 RRCID -> 156044 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5495 - 5515														
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
DEBRUHL, H. E.		WELL #:		3	RRCID -> 198368		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH	5800	PERF. 2154 -	2164		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #:		138	RRCID -> 255244		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5401 -	5461		
06	14B DENY	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC				945921										
PIERCE ESTATES		WELL #:		B123	RRCID -> 076030		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH	5625	PERF. N/A			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES		WELL #:		B122	RRCID -> 089398		COMPL. DATE 09/02/1980		TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5440 -	5443		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433					N	NO RPT			-0-
11	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PIERCE ESTATE			WELL #: C260		RRCID -> 285830		COMPL. DATE 07/21/2018		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 5860 - 5864					
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	1300	-0-	-0-	1300	1300		1054 1	246 2			N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (F- 8)			56688 108		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560													
PIERCE ESTATE			WELL #: C254		RRCID -> 282351		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5895 - 5897					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7715						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7715						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7715						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7715						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7715						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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					
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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					
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-
10	14B2 EXT	2450	-0-	-0-	2450	2450		2268 1	182 2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2845	-0-	-0-	2845	5295		2307 1	538 2			Y	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F-13)			56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6390 - 6400			
PIERCE ESTATES			WELL #: C235		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6390 - 6400			
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PIERCE ESTATE			WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6392 - 6679			
06	6770 X	-0-	-0-	-6770	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PIERCE ESTATE			WELL #: C257		RRCID -> 276982		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6414 - 6426			
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-
10	0 N NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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			
06	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2757	1	43	2	N	-0-	-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
08	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2850	1	50	2	N	-0-	-0-
09	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2019	1	701	2	N	-0-	-0-
10	341 X NO	RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	-0-
11	330 N NO	RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (F-14)			56688 252		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560		RRCID -> 280589		COMPL. DATE 06/14/2015		TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6508 - 6513			
PIERCE ESTATES			WELL #: B153		RRCID -> 280589		COMPL. DATE 06/14/2015		TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6508 - 6513			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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		RRCID -> 280588		COMPL. DATE 02/28/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6834 - 6836			
PIERCE ESTATE			WELL #: B162		RRCID -> 280588		COMPL. DATE 02/28/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6834 - 6836			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (F-26 A) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATE				56688 540 701560 WELL #: B162	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON											
				RRCID -> 263815	COMPL. DATE 07/23/2011	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7154 - 7157											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1				56688 586 916954 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON											
				RRCID -> 237668	COMPL. DATE 05/03/2010	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 6145 - 6149											
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	853 1	437 9	Y	397	413 0								26
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1076 1	295 9	Y	268	278 0								16
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1096 1	331 9	Y	301	287 0								30
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1001 1	339 9	Y	308	306 0								32
10	0	1619	-0-	1619	1619	1330 1	289 9	Y	263	280 0								15
11	0	1347	-0-	1347	2966	1062 1	285 9	Y	259	242 0								32

COCKBURN, H.C.				WELL #: 152	RRCID -> 273703	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 5865 - 5868										
06	510 N	272	-0-	-238	-0-	249 1	23 9	N	21	27 0								1
07	527 N	144	-0-	-383	-0-	129 1	15 9	N	14	14 0								1
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	728 1	56 9	N	51	47 0								5
09	0	235	-0-	235	235	223 1	12 9	N	11	15 0								1
10	413 N	178	-0-	-235	-0-	155 1	23 9	N	21	21 0								1
11	0	732	-0-	732	732	644 1	88 9	N	80	71 0								10

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC COCKBURN, H. C.				56688 590 916954 WELL #: 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON											
				RRCID -> 225104	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 5643	PERF. 5110 - 5160											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-

COCKBURN, H. C.				WELL #: 33	RRCID -> 225172	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 5534	PERF. 5114 - 5167										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-

COCKBURN, H. C.				WELL #: 128	RRCID -> 261667	COMPL. DATE 07/19/2013	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 5154 - 5658										
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) //CONT.// 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					N	NO RPT			-0-
11	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														
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-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
XOG OPERATING LLC 945921														
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 105359 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4402 - 4404														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
COCKBURN, H. C. -A-			WELL #: 2	RRCID -> 132752	COMPL. DATE 06/21/1989	TOTAL DEPTH 6268	PERF. 5490 - 5500	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560					
PIERCE ESTATES			WELL #: C222	RRCID -> 190102	COMPL. DATE 12/24/2009	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4730 - 4765	
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		//CONT.// 56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560							
MARG. 1 GAS UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 191425		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4660 - 4680	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATES		WELL #: C220		RRCID -> 218917		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540		N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)				//CONT.//		56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC						916954															
DEBRUHL, H. E.				WELL #:		2		RRCID -> 135591		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 5722		PERF. 4578 - 4588							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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							
06	14B	DENY	-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-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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							
06	14B	DENY	-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-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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							
06	14B	DENY	-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-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
XOG OPERATING LLC				945921																	
PIERCE ESTATES				WELL #:		B101 H		RRCID -> 041766		COMPL. DATE 03/06/1967		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5494 - 5502							
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-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2)				56688 657		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: WHARTON							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954																	
COCKBURN, H. C.				WELL #:		119		RRCID -> 225118		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5434 - 5487							
06	14B	DENY	-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-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) //CONT.// 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560														
PIERCE ESTATES WELL #: C234 RRCID -> 261368 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302														
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 5750 - 5775														
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
XOG OPERATING LLC 945921														
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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														
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-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000)														
REMORA MANAGEMENT, LLC														
PIERCE ESTATE														
56688 765 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: WHARTON				
701560					216748					216748				
WELL #: C262					RRCID -> 276983					COMPL. DATE 08/25/2014				
TOTAL DEPTH					3250					PERF. 3066 - 3079				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR)														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
G. A. DUFFY														
56688 774 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: WHARTON				
216748					216748					216748				
WELL #: 26					RRCID -> 278597					COMPL. DATE 10/28/2015				
TOTAL DEPTH					5850					PERF. 3156 - 3166				
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250)														
XOG OPERATING LLC														
PIERCE ESTATES														
56688 783 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: WHARTON				
945921					945921					945921				
WELL #: B 80					RRCID -> 148162					COMPL. DATE 01/28/1994				
TOTAL DEPTH					5560					PERF. 3255 - 3260				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3450)														
FORZA OPERATING, LLC														
HARDIN														
56688 792 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: WHARTON				
278837					278837					278837				
WELL #: 1					RRCID -> 293115					COMPL. DATE 06/02/2022				
TOTAL DEPTH					5926					PERF. 3446 - 3452				
06	0	15468	-0-	15468	15468	15468	2			N	-0-			-0-
07	6500	15691	-0-	9191	24659	15691	2			N	-0-			-0-
08	DELQ PR	13528	-0-	13528	38187	13528	2			N	-0-			-0-
09	7500	11934	-0-	4434	42621	11934	2			N	-0-			-0-
10	0	11214	-0-	11214	53835	11214	2			N	-0-			-0-
11	7500	10392	-0-	2892	56727	10392	2			N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3500)														
FORZA OPERATING, LLC														
HARDIN														
56688 801 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: WHARTON				
278837					278837					278837				
WELL #: 1					RRCID -> 291345					COMPL. DATE 05/15/2021				
TOTAL DEPTH					5926					PERF. 3500 - 3520				
06	11430 #	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2022														
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)														
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION														
BERBERISH-COCKBURN UNIT														
56688 802 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: WHARTON				
402723					402723					402723				
WELL #: 1 C					RRCID -> 188368					COMPL. DATE 03/01/2002				
TOTAL DEPTH					4010					PERF. 3822 - 3827				
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)				56688 807		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON			
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC				076738									
WEAKLEY-COCKBURN UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	188256	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3914	- 3920
M	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	BALANCE
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				466352									
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	466352			N	NO RPT				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	466352			N	NO RPT				-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	466352			N	NO RPT				-0-
BERBERISH-COCKBURN UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	188369	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3881	- 3887
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-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	109942			N	NO RPT				-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	109942			N	NO RPT				-0-
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723									
PRASIFKA				WELL #:	1	RRCID ->	278618	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3888	- 3904
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-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
RESOURCE EXPL & PROD, INC.				703393									
COCKBURN				WELL #:	3	RRCID ->	180260	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	4216	PERF. 3932	- 3946
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
PIERCE ESTATES				WELL #:	C223	RRCID ->	220169	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 3951	- 3961
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560												
BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918												
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 M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
06	1119 N	1119 -0-	-0-	-0-	1102 1	17 2	N	-0-				-0-
07	1200 N	1200 -0-	-0-	-0-	1176 1	24 2	N	-0-				-0-
08	1200 N	1200 -0-	-0-	-0-	1179 1	21 2	N	-0-				-0-
09	1200 N	1200 -0-	-0-	-0-	891 1	309 2	N	-0-				-0-
10	0	1300 -0-	1300	1300	1204 1	96 2	N	-0-				-0-
11	0	1200 -0-	1200	2500	973 1	227 2	N	-0-				-0-
PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992												
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-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322												
COCKBURN, H. C. WELL #: 49												
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-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	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												
06	14B DENY	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084												
06	14B DENY	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 282662 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4122 - 5196												
06	0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)			56688 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560											
PIERCE ESTATES			WELL #: C139		RRCID -> 271800		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 4148 - 4154			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954											
J H FRANZ			WELL #: 4		RRCID -> 255247		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 5801		PERF. 4136 - 4144			
06	14B DENY	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)			56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748											
DUFFY, G. A.			WELL #: 15 C		RRCID -> 007155		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4279 - 4289			
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836											
COCKBURN, H. C., -A-			WELL #: 4		RRCID -> 007165		COMPL. DATE 05/10/1956		TOTAL DEPTH 4812		PERF. 4221 - 4231			
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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			
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-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)				//CONT.//	56688 819	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560													
PIERCE ESTATES					WELL #: C176	RRCID -> 204404		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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								
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1477	1	23	2	N	-0-						-0-	
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1151	1	24	2	N	-0-						-0-	
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	988	1	17	2	N	-0-						-0-	
09	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	1956	1	679	2	N	-0-						-0-	
10	0	1225	-0-	1225	1225	1134	1	91	2	N	-0-						-0-	
11	0	1175	-0-	1175	2400	953	1	222	2	N	-0-						-0-	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC					916954													
COCKBURN, H. C.					WELL #: 109	RRCID -> 151085		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

XOG OPERATING LLC					945921													
PIERCE GAS UNIT O/A					WELL #: 1	RRCID -> 007179		COMPL. DATE 02/27/1956		TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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								
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-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

REMORA MANAGEMENT, LLC					701560													
PIERCE ESTATES					WELL #: B160	RRCID -> 284319		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4346 - 4362								
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

MAGNET WITHERS (MIO 4400)										//CONT.//		56688 828		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												916954											
COCKBURN, HC										WELL #:		11		RRCID -> 261233		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 4372 - 4378			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0										AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	14B DENY		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-		
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-		

COCKBURN, H. C.										WELL #:		147		RRCID -> 281250		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4410 - 4414			
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-		
10	0		-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	-0-					-0-		
11	0		-0-	-0-		-0-	B	-0-							N	-0-					-0-		

MAGNET WITHERS (SM- 23)										56688 864		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												916954											
COCKBURN, H. C.										WELL #:		147		RRCID -> 282352		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 1740 - 1747			
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		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-		
10	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-		
11	0		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-		

MAGNET WITHERS (5400)										56688 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION												216748											
DUFFY, G. A.										WELL #:		3		RRCID -> 007213		COMPL. DATE 05/15/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5403 - 5407			
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-		
11	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			
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-		
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-		
11	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			
06	14B DENY		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-		

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
COCKBURN OIL CORP. UNIT														WELL #:	2	RRCID ->	170592	COMPL. DATE	07/04/1998	TOTAL	DEPTH	6150	PERF.	3818	-	3826	
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-									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
11	14B2	EXT	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	
06	2700	X	1849	-0-	-851	-0-	1520	2	329	9	N	299	367	1				185									
07	2325	X	1792	-0-	-533	-0-	1543	2	249	9	N	226	181	1				230									
08	2294	X	1461	-0-	-833	-0-	1266	2	195	9	N	177	180	1				227									
09	0		1468	-0-	1468	1468	1282	2	186	9	N	169	181	1				215									
10	0		1047	-0-	1047	2515	952	2	95	9	N	86	178	1				123									
11	0		1395	-0-	1395	3910	1310	2	85	9	N	77						200									
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.														430685													
CARTWRIGHT														WELL #:	1H	RRCID ->	266315	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL	DEPTH	13073	PERF.	14589	-	16308	
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-									
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
11	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	
06	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2063	3	440	9	N	400	114	1				2693									
07	0		2310	-0-	2310	2310	1963	3	347	9	N	315	360	1				2648									
08	0		2341	-0-	2341	4651	2023	3	318	9	N	289	364	1				2573									
09	0		2203	-0-	2203	6854	1961	3	242	9	N	220	183	1				2610									
*10	3100	N	2682	-0-	-418	6436	2311	3	371	9	N	337	358	1				2589									
11	0		2495	-0-	2495	8931	2132	3	363	9	N	330	360	1				2559									
ZARVONA ENERGY LLC														950523													
BP AMERICA A-995 UNIT														WELL #:	1	RRCID ->	238921	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL	DEPTH	13729	PERF.	0	-	19306	
06	1380	X	229	-0-	-1151	-0-	201	3	28	9	N	25	5	8				307									
07	2015	X	1268	-0-	-747	-0-	1231	3	37	9	N	34						341									
08	2015	X	1609	-0-	-406	-0-	1558	3	51	9	N	46	179	1			9 8	199									
09	0		2650	-0-	2650	2650	2610	3	40	9	N	36						235									
10	0		3155	-0-	3155	5805	3123	3	32	9	N	29						264									
11	0		3135	-0-	3135	8940	3093	3	42	9	N	38						302									

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721														
M	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7711 3	84 9	N		76				151
07	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7513 3	61 9	N		55				206
08	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8717 3	4 9	N			175 1			35
09	0	7873	-0-	7873	7873	7819 3	54 9	N		49				84
10	0	7883	-0-	7883	15756	7843 3	40 9	N		36				120
11	0	7871	-0-	7871	23627	7797 3	74 9	N		67				187
BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528														
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1338 3	48 9	N		44	19 8			121
07	1085 N	970	-0-	-115	-0-	941 3	29 9	N		26	1 8			146
08	1426 N	405	-0-	-1021	-0-	377 3	28 9	N		25	5 8			166
09	0	448	-0-	448	448	429 3	19 9	N		17				183
10	0	85	-0-	85	533	85 3		N		-0-	158 1			25
11	0	2110	-0-	2110	2643	2070 3	40 9	N		36				61
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553														
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N		-0-				74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				74
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N		-0-				74
09	0	46	-0-	46	46	46 3		N		-0-				74
10	0	-0-	-0-	-0-	46			N		-0-				74
11	0	19	-0-	19	65	19 3		N		-0-				74
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418														
06	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3827 3	151 9	N		137				272
07	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4100 3	128 9	N		116				388
08	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3389 3	97 9	N		88	348 1	9 8		119
09	0	4098	-0-	4098	4098	3858 3	240 9	N		218	176 1			161
10	0	4563	-0-	4563	8661	4436 3	127 9	N		115	153 1			123
11	0	5379	-0-	5379	14040	5225 3	154 9	N		140				263
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690														
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	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														
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				35
11	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														
06	2340 X	1303	-0-	-1037	-0-	1258 3	45 9	N		41	22 8			143
07	2976 X	1621	-0-	-1355	-0-	1603 3	18 9	N		16				159
08	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3489 3	98 9	N		89	45 8			203
09	0	2755	-0-	2755	2755	2727 3	28 9	N		25	179 1			49
10	0	2982	-0-	2982	5737	2954 3	28 9	N		25				74
11	0	2997	-0-	2997	8734	2969 3	28 9	N		25				99

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
11	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																
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					30
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-					30
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					30
09	0	4	-0-	4	4		4 3			N	-0-					30
10	0	3	-0-	3	7		3 3			N	-0-					30
11	0	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					30
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443																
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					171
07	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	3068	3	2 9		N	2	2 8				171
08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2016	3	66 9		N	60	5 8				226
09	0	1238	-0-	1238	1238	1237	3	1 9		N	1					227
10	0	2627	-0-	2627	3865	2627	3			N	-0-					227
11	0	1571	-0-	1571	5436	1571	3			N	-0-					227
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847																
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	3 N	1	-0-	-2	-0-		1 3			N	-0-					71
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638																
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3490	3	55 9		N	50	19 8				96
07	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5484	3	62 9		N	56	3 8				149
08	7099 X	5444	-0-	-1655	-0-	5312	3	132 9		N	120	181 1				88
09	0	3814	-0-	3814	3814	3782	3	32 9		N	29					117
10	0	10357	-0-	10357	14171	10283	3	74 9		N	67					184
11	0	3086	-0-	3086	17257	3082	3	4 9		N	4					188
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332																
06	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	3801	3	370 9		N	336	186 1				304
07	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3195	3	220 9		N	200	180 1				324
08	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	2828	3	336 9		N	305	549 1				80
09	0	2988	-0-	2988	2988	2739	3	249 9		N	226	187 1				119
10	0	5452	-0-	5452	8440	4946	3	506 9		N	460	359 1				220
11	0	2080	-0-	2080	10520	1895	3	185 9		N	168	179 1				209
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276																
06	3780 X	2276	-0-	-1504	-0-	2200	3	76 9		N	69					178
07	3503 X	2701	-0-	-802	-0-	2648	3	53 9		N	48					226
08	3503 X	2960	-0-	-543	-0-	2901	3	59 9		N	54	177 1				103
09	0	1618	-0-	1618	1618	1585	3	33 9		N	30					133
10	0	2036	-0-	2036	3654	1977	3	59 9		N	54	161 1				26
11	0	1782	-0-	1782	5436	1717	3	65 9		N	59					85

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	8910 X	7940	-0-	-970	-0-	7716	3	224	9	N	204	5	8	425
07	9207 X	7843	-0-	-1364	-0-	7546	3	297	9	N	270	182	1	513
08	9207 X	8479	-0-	-728	-0-	8176	3	303	9	N	275	523	1	260
09	0	7917	-0-	7917	7917	7667	3	250	9	N	227	167	1	320
10	16281 X	8364	-0-	-7917	-0-	8083	3	281	9	N	255	329	1	246
11	8220 X	7750	-0-	-470	-0-	7478	3	272	9	N	247	172	1	321
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837														
06	900 N	549	-0-	-351	-0-	549	3			N	-0-			134
07	1891 N	615	-0-	-1276	-0-	615	3			N	-0-			134
08	1612 N	594	-0-	-1018	-0-	546	3	48	9	N	44			178
09	0	3100	-0-	3100	3100	2992	3	108	9	N	98	176	1	100
*10	3100 N	6221	-0-	3121	6221	6210	3	11	9	N	10			110
*11	3000 N	5091	-0-	2091	8312	5079	3	12	9	N	11			121
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690														
06	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	8006	3	627	9	N	570	358	1	363
07	10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	10179	3	701	9	N	637	723	1	277
08	10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	9468	3	724	9	N	658	867	1	68
09	0	7441	-0-	7441	7441	7034	3	407	9	N	370	359	1	79
10	0	9041	-0-	9041	16482	8416	3	625	9	N	568	512	1	135
11	0	9025	-0-	9025	25507	8455	3	570	9	N	518	544	1	109
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030														
06	6450 X	6018	-0-	-432	-0-	5921	3	97	9	N	88	35	8	193
07	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7825	3	66	9	N	60			253
08	6975 X	6640	-0-	-335	-0-	6573	3	67	9	N	61	177	1	119
09	0	7030	-0-	7030	7030	6965	3	65	9	N	59		18	178
10	0	4350	-0-	4350	11380	4304	3	46	9	N	42	172	1	48
11	0	4104	-0-	4104	15484	4047	3	57	9	N	52			100
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000														
06	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	8730	3	733	9	N	666	533	1	338
07	11222 X	10065	-0-	-1157	-0-	9311	3	754	9	N	685	855	1	168
08	11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	10446	3	809	9	N	735	692	1	211
09	0	11359	-0-	11359	11359	10594	3	765	9	N	695	707	1	199
10	0	12129	-0-	12129	23488	11327	3	802	9	N	729	717	1	211
*11	33938 X	10450	-0-	-23488	-0-	9691	3	759	9	N	690	721	1	180
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278														
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4890 X	4512	-0-	-378	-0-	4466	3	46	9	N	42	147
07	5177 X	4824	-0-	-353	-0-	4773	3	51	9	N	46	190
08	5177 X	4789	-0-	-388	-0-	4746	3	43	9	N	39	47
09	0	4640	-0-	4640	4640	4599	3	41	9	N	37	84
10	0	4900	-0-	4900	9540	4856	3	44	9	N	40	124
11	0	2444	-0-	2444	11984	2424	3	20	9	N	18	142
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738												
06	5820 X	3892	-0-	-1928	-0-	3860	3	32	9	N	29	165
07	6014 X	2443	-0-	-3571	-0-	2426	3	17	9	N	15	179
08	6014 X	3391	-0-	-2623	-0-	3367	3	24	9	N	22	201
09	0	3551	-0-	3551	3551	3519	3	32	9	N	29	52
10	0	3832	-0-	3832	7383	3797	3	35	9	N	32	84
11	0	2445	-0-	2445	9828	2420	3	25	9	N	23	107
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184												
06	300 N	142	-0-	-158	-0-	136	3	6	9	N	5	130
07	248 N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-	130
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-	130
09	0	146	-0-	146	146	146	3			N	-0-	130
10	0	75	-0-	75	221	75	3			N	-0-	130
11	0	33	-0-	33	254	33	3			N	-0-	130
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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												
06	20940 X	20940	-0-	-0-	-0-	19325	3	1615	9	N	1468	233
07	20477 X	20477	-0-	-0-	-0-	18821	3	1656	9	N	1505	348
08	20536 X	20536	-0-	-0-	-0-	18945	3	1591	9	N	1446	219
09	15758 X	15758	-0-	-0-	-0-	14581	3	1177	9	N	1070	223
10	0	22159	-0-	22159	22159	20478	3	1681	9	N	1528	138
*11	36090 X	13931	-0-	-22159	-0-	12977	3	954	9	N	867	292
BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946												
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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												
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	3870 X	2640	-0-	-1230	-0-	2229	3	411	9	N	374	183	1	426
07	4309 X	1931	-0-	-2378	-0-	1699	3	232	9	N	211	178	1	459
08	4309 X	4224	-0-	-85	-0-	3842	3	382	9	N	347	708	1	93
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5 8	93
10	0	4762	-0-	4762	4762	4236	3	526	9	N	478	178	1	393
11	0	1886	-0-	1886	6648	1756	3	130	9	N	118	360	1	151
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320														
06	16110 X	13091	-0-	-3019	-0-	11904	3	1187	9	N	1079	1062	1	227
07	15022 X	15022	-0-	-0-	-0-	13707	3	1315	9	N	1195	1026	1	394
08	14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	13078	3	1220	9	N	1109	1387	1	116
09	0	15467	-0-	15467	15467	14221	3	1246	9	N	1133	1068	1	181
10	0	15011	-0-	15011	30478	13687	3	1324	9	N	1204	1082	1	303
*11	43055 X	12577	-0-	-30478	-0-	11561	3	1016	9	N	924	884	1	343
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127														
06	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3171	3	385	9	N	350	177	1	404
07	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3012	3	172	9	N	156	184	1	376
08	3100 X	2883	-0-	-217	-0-	2732	3	151	9	N	137	351	1	162
09	0	2752	-0-	2752	2752	2581	3	171	9	N	155	174	1	143
10	0	2642	-0-	2642	5394	2481	3	161	9	N	146	181	1	108
*11	8536 X	3142	-0-	-5394	-0-	2941	3	201	9	N	183	178	1	113
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327														
06	7050 X	6227	-0-	-823	-0-	6081	3	146	9	N	133			272
07	6758 X	6274	-0-	-484	-0-	6130	3	144	9	N	131	177	1	226
08	6758 X	6277	-0-	-481	-0-	6136	3	141	9	N	128	187	1	167
09	0	6012	-0-	6012	6012	5878	3	134	9	N	122	158	1	131
10	0	5750	-0-	5750	11762	5615	3	135	9	N	123	156	1	98
*11	18063 X	6301	-0-	-11762	-0-	6147	3	154	9	N	140			238
BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800														
06	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6561	3	20	9	N	18			287
07	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6602	3	165	9	N	150	176	1	261
08	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6299	3	150	9	N	136	171	1	226
09	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6486	3	66	9	N	60	134	1	152
10	0	6212	-0-	6212	6212	6025	3	187	9	N	170	179	1	143
11	0	4390	-0-	4390	10602	4257	3	133	9	N	121			264
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169														
06	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	5737	3	316	9	Y	287	356	1	167
07	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	5393	3	944	9	Y	858	698	1	327
08	6107 X	5570	-0-	-537	-0-	5043	3	527	9	Y	479	704	1	102
09	0	5021	-0-	5021	5021	4593	3	428	9	Y	389	356	1	135
10	0	5335	-0-	5335	10356	4760	3	575	9	Y	523	491	1	167
*11	16729 X	6373	-0-	-10356	-0-	5799	3	574	9	Y	522	544	1	145

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3960 X	2045	-0-	-1915	-0-	1874	3	171	9	N	155		463
07	5673 X	3505	-0-	-2168	-0-	3286	3	219	9	N	199	177 1	485
08	5673 X	2211	-0-	-3462	-0-	2064	3	147	9	N	134	352 1	262
09	0	6733	-0-	6733	6733	6190	3	543	9	N	494	536 1	220
10	0	3464	-0-	3464	10197	3153	3	311	9	N	283	357 1	146
*11	13052 X	2855	-0-	-10197	-0-	2627	3	228	9	N	207	178 1	175
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742													
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010													
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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													
06	3030 X	2806	-0-	-224	-0-	2442	3	364	9	N	331	354 1	277
07	3131 X	2294	-0-	-837	-0-	2016	3	278	9	N	253	177 1	353
08	3131 X	2008	-0-	-1123	-0-	1626	3	382	9	N	347	516 1	184
09	0	2003	-0-	2003	2003	1707	3	296	9	N	269	348 1	105
10	0	2743	-0-	2743	4746	2405	3	338	9	N	307	179 1	233
*11	7118 X	2372	-0-	-4746	-0-	2067	3	305	9	N	277	357 1	153
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900													
06	570 N	553	-0-	-17	-0-	453	3	100	9	N	91		294
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	337	3	56	9	N	51	181 1	164
08	744 N	476	-0-	-268	-0-	419	3	57	9	N	52		216
09	0	499	-0-	499	499	434	3	65	9	N	59	179 1	96
10	0	556	-0-	556	1055	465	3	91	9	N	83		179
*11	1055 N	-0-	-0-	-1055	-0-					N	1		180
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330													
06	25020 X	20105	-0-	-4915	-0-	18205	3	1900	9	N	1727	1613 1	400
07	25854 X	19258	-0-	-6596	-0-	17354	3	1904	9	N	1731	1962 1	169
08	25854 X	-0-	-0-	-25854	-0-					N	156	176 1	149
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83 1	66
10	0	1972	-0-	1972	1972	1779	3	193	9	N	175	171 1	70
11	20100 X	-0-	-0-	-20100	-0-					N	54		124
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978													
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-	185 1	139
07	2077 X	1299	-0-	-778	-0-	1089	3	210	9	N	191	183 1	147
08	2077 X	675	-0-	-1402	-0-	647	3	28	9	N	25		172
09	0	63	-0-	63	63	63	3			N	-0-	102 1	70
10	0	182	-0-	182	245	182	3			N	-0-		70
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-		70

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609														
M	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
06	7830 X	5803	-0-	-2027	-0-	5379	3	424	9	N	385	354	1	433
07	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	8491	3	435	9	N	395	355	1	473
08	8091 X	3300	-0-	-4791	-0-	3081	3	219	9	N	199	533	1	139
09	0	4111	-0-	4111	4111	3839	3	272	9	N	247	172	1	214
10	0	1248	-0-	1248	5359	1152	3	96	9	N	87	179	1	122
*11	9294 X	3935	-0-	-5359	-0-	3696	3	239	9	N	217	175	1	164
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935														
06	1350 N	1011	-0-	-339	-0-	606	3	405	9	N	368	357	1	382
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	969	3	457	9	N	415	356	1	441
08	1302 N	1075	-0-	-227	-0-	655	3	420	9	N	382	525	1	298
09	0	1214	-0-	1214	1214	790	3	424	9	N	385	527	1	156
10	0	1436	-0-	1436	2650	981	3	455	9	N	414	360	1	210
11	0	1210	-0-	1210	3860	800	3	410	9	N	373	347	1	236
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328														
06	5040 X	4508	-0-	-532	-0-	3946	3	562	9	N	511	537	1	376
07	5208 X	4000	-0-	-1208	-0-	3572	3	428	9	N	389	334	1	431
08	4464 X	3712	-0-	-752	-0-	3292	3	420	9	N	382	531	1	282
09	0	4255	-0-	4255	4255	3641	3	614	9	N	558	329	1	511
10	0	5126	-0-	5126	9381	4716	3	410	9	N	373	538	1	346
11	0	5214	-0-	5214	14595	4679	3	535	9	N	486	182	1	650
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615														
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	871	3	322	9	N	293	351	1	199
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1105	3	351	9	N	319	178	1	340
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	722	3	215	9	N	195	353	1	182
09	0	1069	-0-	1069	1069	831	3	238	9	N	216	356	1	42
10	0	652	-0-	652	1721	501	3	151	9	N	137			179
11	0	1075	-0-	1075	2796	834	3	241	9	N	219	360	1	38
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050														
06	1050 N	1006	-0-	-44	-0-	1006	3			N	-0-	175	1	276
07	1643 N	1338	-0-	-305	-0-	1117	3	221	9	N	201	170	1	307
08	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	978	3	131	9	N	119	348	1	78
09	0	1293	-0-	1293	1293	1049	3	244	9	N	222	169	1	131
10	0	1228	-0-	1228	2521	1039	3	189	9	N	172	172	1	131
11	0	1625	-0-	1625	4146	1410	3	215	9	N	195	177	1	149
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606														
06	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	6656	3	788	9	N	716	708	1	243
07	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6343	3	634	9	N	576	537	1	282
08	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	6391	3	688	9	N	625	720	1	187
09	0	6616	-0-	6616	6616	5947	3	669	9	N	608	706	1	89
10	0	7190	-0-	7190	13806	6548	3	642	9	N	584	539	1	134
11	0	6922	-0-	6922	20728	6238	3	684	9	N	622	720	1	36
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085														
06	4500 X	336	-0-	-4164	-0-	20	3	316	9	Y	287	356	1	168
07	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-			168
08	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-			168
09	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	168	1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977														
M	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
06	1530 X	1271	-0-	-259	-0-	968	3	303	9	N	275	177	1	280
07	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	1311	3	300	9	N	273	351	1	202
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1356	3	196	9	N	178	178	1	202
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1192	3	399	9	N	363	358	1	207
10	0	1481	-0-	1481	1481	1141	3	340	9	N	309	343	1	173
*11	2849 N	1368	-0-	-1481	-0-	1070	3	298	9	N	271	355	1	89
LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513														
06	3180 X	3139	-0-	-41	-0-	2975	3	164	9	N	149	178	1	131
07	3472 X	2726	-0-	-746	-0-	2670	3	56	9	N	51	5	8	182
08	3472 X	2846	-0-	-626	-0-	2672	3	174	9	N	158	178	1	162
09	0	2905	-0-	2905	2905	2685	3	220	9	N	200	176	1	186
10	0	2398	-0-	2398	5303	2236	3	162	9	N	147	164	1	169
11	0	2379	-0-	2379	7682	2243	3	136	9	N	124	181	1	112
DAVID GLENN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293694 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13441 - 19161														
05	0	184288	-0-	184288	184288	165859	3	18429	9	N	16754	16163	1	591
06	0	168100	-0-	168100	352388	152422	3	15678	9	N	14253	14396	1	443
07	0	125617	-0-	125617	478005	114052	3	11565	9	N	10514	10617	1	312
08	0	96391	-0-	96391	574396	87220	3	9171	9	N	8337	8249	1	400
*09	652303 X	77907	-0-	-574396	-0-	70751	3	7156	9	N	6505	6546	1	359
10	240870 X	72644	-0-	-168226	-0-	65182	3	7462	9	N	6784	6745	1	398
11	233100 X	59958	-0-	-173142	-0-	54128	3	5830	9	N	5300	5329	1	369
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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE) 57233 223 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA														
DENBURY ONSHORE, LLC 215343														
LEMMER, J. WELL #: 10 RRCID -> 288018 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 3048 - 3053														
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	298825					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	298825					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	246	-0-	246	299071	232	1	14	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	279	-0-	279	299350	252	1	27	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	253	-0-	253	299603	248	1	5	2	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	303	-0-	303	299906	289	1	14	2	N	-0-			-0-
LEMMER, J. WELL #: 11 RRCID -> 288484 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 5804 - 5814														
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	104 R	104	-0-	-0-	-0-	98	1	6	2	N	-0-			-0-
09	117 R	117	-0-	-0-	-0-	106	1	11	2	N	-0-			-0-
10	0	107	-0-	107	107	104	1	3	2	N	-0-			-0-
11	0	127	-0-	127	234	122	1	5	2	N	-0-			-0-

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE)				57233 248	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC				215343														
BELCHER, W. T. "A"				WELL #: 43	RRCID -> 160349	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5813	PERF.	5348	-	5358				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-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				
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-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-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				
06	3300	X	3166	-0-	-134	-0-	1601	2	1565	9	N	1423	1619	1			357	
07	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	1464	2	1624	9	N	1476	1343	1			490	
08	3286	X	3081	-0-	-205	-0-	1564	2	1517	9	N	1379	1623	1			246	
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	1549	2	1775	9	N	1614	1527	1			333	
10	0		3233	-0-	3233	-0-	1495	2	1738	9	N	1580	1563	1			350	
11	0		3099	-0-	3099	-0-	6332	2	1669	9	N	1517	1402	1			465	
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				
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-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	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				
06	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2250	2	111	9	N	101	181	1			229	
07	2356	X	2279	-0-	-77	-0-	2156	2	123	9	N	112	181	1			160	
08	2356	X	2126	-0-	-230	-0-	1993	2	133	9	N	121					281	
09	0		2178	-0-	2178	-0-	2039	2	139	9	N	126	183	1			224	
10	0		2076	-0-	2076	-0-	4254	2	157	9	N	143					367	
11	0		1725	-0-	1725	-0-	5979	2	79	9	N	72					439	

MARKHAM (FRIO)													57562 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
PACE OIL AND GAS COMPANY													631730										
SISK, R. J. ET AL 10 ACRE													WELL #: 5		RRCID -> 065718		COMPL. DATE 03/27/1975		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 3050 - 3054		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)													57578 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC													013365										
OHIO-SUN UNIT													WELL #: 21J		RRCID -> 149758		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 7790 - 7793		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
OHIO SUN UNIT													WELL #: 13ET		RRCID -> 184618		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8846		PERF. 8016 - 8313		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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		
10	0	4364	-0-	4364	4364	4321	2	43	9	Y	39	31	1		8								
11	0	3150	-0-	3150	7514	3120	2	30	9	Y	27	33	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)		//CONT.//		57578 228	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365							
OHIO-SUN UNIT		WELL #:		12J	RRCID -> 208204	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 8476	PERF. 7780	-	7784	
M	0	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	
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-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
OHIO-SUN UNIT		WELL #:		31 A	RRCID -> 208564	COMPL. DATE 04/06/2005	TOTAL DEPTH 7825	PERF. 7750	-	7782	
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
OHIO-SUN UNIT		WELL #:		18F	RRCID -> 167197	COMPL. DATE 01/03/2004	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 5333	-	5414	
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-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
OHIO-SUN UNIT		WELL #:		24J	RRCID -> 168644	COMPL. DATE 06/02/1998	TOTAL DEPTH 8518	PERF. 7848	-	7851	
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

MARKHAM N.-BAY CITY, N (MARK.7900) // CONT. // 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
ALLEGiant RESOURCES, LLC // CONT. // 013365														
OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/04/2020 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 2778 - 2804														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 6L RRCID -> 177417 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7923 - 7926														
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-
07	31	N	-0-	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-		-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
11	0		-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														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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														
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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					
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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					
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)				57578 978	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365									
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 17K	RRCID -> 256591	COMPL. DATE 12/31/2018	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7514	-	7518			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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			
06	5820 #	165	-0-	-5655	-0-	54 1	109 2	Y	-0-			27	
07	7161 #	73	-0-	-7088	-0-	26 1	47 2	Y	-0-			27	
08	7192 #	50	-0-	-7142	-0-	19 1	31 2	Y	-0-			27	
09	0	99	-0-	99	99	39 1	60 2	Y	-0-			27	
10	0	37	-0-	37	136	16 1	21 2	Y	-0-			27	
11	0	9	-0-	9	145	5 1	4 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			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			199	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			199	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			200	
MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7)				57660 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136									
G. W. BROWN UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 270295	COMPL. DATE 02/09/2013	TOTAL DEPTH 11130	PERF.11008	-	11022			
06	27450 #	24143	-0-	-3307	-0-	2555 1	21496 2	N	84			274	
07	28365 #	24856	-0-	-3509	-0-	92 9	4600 3	N	68	182 1		160	
08	29047 #	24217	-0-	-4830	-0-	20181 2	301 3	N	67			227	
09	0	23412	-0-	23412	23412	75 9	1742 3	N	93	156 1		164	
10	0	21953	-0-	21953	45365	23842 2	91 9	N	83			247	
11	0	19267	-0-	19267	64632	74 9		N	-0-			247	

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.)				57758 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
B & G ENERGY CORPORATION				040403						
DANIEL, BILL GOVERNOR				WELL #:	RRCID -> 182329	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH	9332	PERF. 9188	- 9194
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
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 #:	RRCID -> 208113	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH	15392	PERF. 14676	- 14684
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
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		169
11	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE)				57800 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534						
HICKS, B. B.				WELL #:	RRCID -> 096577	COMPL. DATE 09/15/1981	TOTAL DEPTH	10684	PERF. 10406	- 10426
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MEDLAND ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 099516	COMPL. DATE 03/02/1992	TOTAL DEPTH	10828	PERF. 5640 - 5660
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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					
M	ALLOW 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
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)				58197 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954										
STATE TRACT 172				WELL #: 1	RRCID -> 138834	COMPL. DATE 06/15/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 2547 - 2556					
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1)																			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.																			
STATE TRACT 485-L																			
					58213 666	NON-ASSOCIATED					ONE WELL								
					130342														
					WELL #:	6	RRCID ->	127640	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	8413	PERF. 7710 - 7718	CNTY: MATAGORDA					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V)																			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.																			
STATE TRACT 485-L																			
					58213 683	NON-ASSOCIATED					ONE WELL								
					130342														
					WELL #:	3 D	RRCID ->	133690	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	9138	PERF. 7130 - 7138	CNTY: MATAGORDA					
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-
10	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 485-L																			
					WELL #:	5	RRCID ->	159764	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6526 - 6606						
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-
10	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W)																			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.																			
STATE TRACT 485-L																			
					58213 684	NON-ASSOCIATED					ONE WELL								
					130342														
					WELL #:	3 F	RRCID ->	133691	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	9138	PERF. 7235 - 7245	CNTY: MATAGORDA					
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-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 485-L																			
					WELL #:	5	RRCID ->	159763	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6526 - 6606						
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-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X)																			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.																			
STATE TRACT 485-L																			
					58213 685	NON-ASSOCIATED					ONE WELL								
					130342														
					WELL #:	4 U	RRCID ->	103727	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6617 - 6634	CNTY: MATAGORDA					
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-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z)				58213 695	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342												
STATE TRACT 485-L				WELL #:	4 L	RRCID -> 103728	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6672 - 6758							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)				58214 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
FIELDWOOD ENERGY LLC				267773												
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 119123	COMPL. DATE 12/08/1999	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14810 - 15228							
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2022 - WELL PLUGGED 6/6/2022																
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT				WELL #:	L 3	RRCID -> 184382	COMPL. DATE 10/05/2001	TOTAL DEPTH 15515	PERF.15124 - 15476							
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2022 - WELL PLUGGED 6/6/2022																
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 185582	COMPL. DATE 01/27/2003	TOTAL DEPTH 15686	PERF.14752 - 14896							
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2022 - WELL PLUGGED 6/6/2022																
MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M)				58220 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595												
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U.				WELL #:	3	RRCID -> 074745	COMPL. DATE 03/13/1979	TOTAL DEPTH 6893	PERF. 6438 - 6460							
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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							
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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							
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1) //CONT.// 58220 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																					
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595																					
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 6854 - 6904																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
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																					
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189663 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6490 - 6500																					
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-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
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																					
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-
10	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-L RRCID -> 174224 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322																					
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-
10	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SI	MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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																					
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-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23) //CONT.// 58220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																				
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595																				
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364																				
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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																				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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																				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	78	7			-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-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-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																				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	202	7			194	
07	322 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2	17	9		Y	15					209	
08	837 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					209	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	181	181	1			209	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					209	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					209	
STEPHENSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 187049 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604																				
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
STEPHENSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 187999 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880																				
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

MAYES, SOUTH MAGNUM PRODUCING, LP SMGU 10 SWD				58651 001 521516 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 165031		49B COMPL. DATE 06/18/1997		CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 12350 PERF. 4164 - 4184								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYES, SOUTH (FRIO 19) MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES GAS UNIT 10				58651 640 521516 WELL #: 5	NON-ASSOCIATED RRCID -> 184787		CAPACITY COMPL. DATE 07/04/2001				CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970						
06	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	300	1	1352	2	N	5						387
07	1457 X	1365	-0-	-92	-0-	300	1	1017	2	N	44	327	1				104
08	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	315	1	1220	2	N	-0-						104
09	0	1449	-0-	1449	1449	300	1	1149	2	N	-0-						104
10	0	1276	-0-	1276	2725	300	1	976	2	N	-0-						104
*11	4225 X	1500	-0-	-2725	-0-	330	1	1170	2	N	-0-						104
MAYES SOUTH (FRIO 22) MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES UNIT 6				58651 685 521516 WELL #: 23	NON-ASSOCIATED RRCID -> 113719		ONE WELL COMPL. DATE 03/23/1997				CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12920						
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-						150
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-						150
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-						150
09	0	951	-0-	951	951	951	2			N	-0-						150
10	0	1055	-0-	1055	2006	1055	2			N	-0-						150
*11	3000 N	1042	-0-	-1958	48	1042	2			N	-0-						150
MAYES, SOUTH (FRIO 9000) MAGNUM PRODUCING, LP SOUTH MAYES GAS UNIT 10				58651 760 521516 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 038467		CAPACITY COMPL. DATE 01/01/1966				CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9068 - 9074						
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
MCCOY (QUINN) MAGNUM PRODUCING, LP QUINN, B. E.				59107 400 521516 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 214543		ONE WELL COMPL. DATE 11/02/2005				CNTY: LIBERTY TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064						
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) FAULCONER ENERGY, LLC VINEYARD, ROBERT S.				59416 200 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
				WELL #:	1	RRCID -> 128714		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7694	-	7718		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-		404 1	4902 2	N		-0-						138
07		5270 X	5102	-0-	-168	-0-		453 1	4649 2	N		-0-						138
08		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-		444 1	5133 2	N		1						139
								1 9										
09		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-		487 1	5313 2	N		-0-						139
10		0	5686	-0-	5686	5686		482 1	5204 2	N		-0-						139
11		0	5284	-0-	5284	10970		454 1	4830 2	N		-0-						139
SCHUMAKER, ALICE ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 130371		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL	DEPTH	8000	PERF.	7658	-	7706		
06		7110 X	6926	-0-	-184	-0-		526 1	6389 2	Y		10						237
								11 9										
07		7533 X	6023	-0-	-1510	-0-		534 1	5486 2	Y		3	177	1				63
								3 9										
08		7564 X	6990	-0-	-574	-0-		555 1	6416 2	Y		17						80
								19 9										
09		7320 X	6680	-0-	-640	-0-		561 1	6119 2	Y		-0-						80
10		0	6834	-0-	6834	6834		578 1	6245 2	Y		10						90
								11 9										
11		0	6086	-0-	6086	12920		522 1	5554 2	Y		9						99
								10 9										
AMMANN, HOMER TRUST				WELL #:	1ST	RRCID -> 131950		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	N/A				
06		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-		147 1	1786 2	N		25						154
								28 9										
07		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-		141 1	1452 2	N		5						159
								6 9										
08		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-		156 1	1801 2	N		-0-						159
09		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-		165 1	1798 2	N		6						165
								7 9										
10		0	1836	-0-	1836	1836		154 1	1667 2	N		14						179
								15 9										
11		0	996	-0-	996	2832		85 1	905 2	N		5						184
								6 9										
MCFARLAN (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC MERTA				59416 500 263648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON						
				WELL #:	1	RRCID -> 257724		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL	DEPTH	13530	PERF.	7680	-	7848		
06		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-		115 1	1400 2	N		3						126
								3 9										
07		1519 N	1274	-0-	-245	-0-		113 1	1155 2	N		5						131
								6 9										
08		1581 N	1381	-0-	-200	-0-		109 1	1264 2	N		7						138
								8 9										
09		1530 N	1394	-0-	-136	-0-		117 1	1274 2	N		3						141
								3 9										
10		0	1400	-0-	1400	1400		118 1	1279 2	N		3						144
								3 9										
11		0	1368	-0-	1368	2768		117 1	1247 2	N		4						148
								4 9										

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300)			60102 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850					
MILES, TIM			WELL #: 1	RRCID -> 007374	COMPL. DATE 01/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7260 - 7274
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	116
11	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 #: 1	RRCID -> 138410	COMPL. DATE 06/03/1991	TOTAL DEPTH 11120	PERF.10251 - 10299	
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	94
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	94
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	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1

MENEFE (FRIO 4350)		60476 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
KALER ENERGY CORP.		450261					
GRESHAM UNIT		WELL #:	RRCID -> 286476	COMPL. DATE 01/03/2019	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 4491 - 4494	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
0							
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-			16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-			16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2020							
MENEFE (RAUN-YEGUA)		60476 895	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
ATASCA RESOURCES, INC.		035643					
RAUN		WELL #:	RRCID -> 204228	COMPL. DATE 08/30/2004	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 7510 - 7515	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			63
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			63
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			63
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			63
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			63
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			63
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014							
MENEFE (YEGUA)		60476 925	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
FREDCO		284921					
RAUN, N.		WELL #:	RRCID -> 126065	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 4094 - 4110	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
RAUN, N.		WELL #:	RRCID -> 128757	COMPL. DATE 09/14/1988	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7611 - 7617	
06	1296 R	1296	-0-	-0-	1296	2	25
07	4681	-0-	-0-	-4681			25
08	4681	-0-	-0-	-4681			25
09	4530	-0-	-0-	-4530			25
10	2356 #	-0-	-0-	-2356			25
11	0	-0-	-0-	-0-			25
MENEFE (YEGUA 10050)		60476 990	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
FINLEY RESOURCES, INC.		268602					
CRANEK GAS UNIT		WELL #:	RRCID -> 176743	COMPL. DATE 03/21/2000	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9957 - 10081	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	192	1	173	3	Y	1988	2101	1		208
							2187	9								
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	203	1	335	3	Y	1970	1855	1		323
							2167	9								
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	195	1	108	3	Y	1902	1789	1		436
							2092	9								
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	145	1	271	3	Y	1940	1898	1		478
							2134	9								
10	0		2404	-0-	2404	2404	103	1	156	3	Y	1950	2134	1		294
							2145	9								
11	0		2616	-0-	2616	5020	112	1	514	3	Y	1809	1499	1		604
							1990	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
06	9870 #	6882	-0-	-2988	-0-	2006	1	4582	2	Y	267	158	1	298
						294	9							
07	10199 #	8026	-0-	-2173	-0-	2092	1	5615	2	Y	290	308	1	280
						319	9							
08	9827 #	8934	-0-	-893	-0-	2314	1	6277	2	Y	312	468	1	124
						343	9							
09	0	9189	-0-	9189	9189	2324	1	6503	2	Y	329	161	1	292
						362	9							
10	0	9726	-0-	9726	18915	2397	1	6934	2	Y	359	488	1	163
						395	9							
11	0	7198	-0-	7198	26113	1814	1	5044	2	Y	309	313	1	159
						340	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	
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	475	1	1086	2	Y	86	186	1	83
						95	9							
07	1705 N	1593	-0-	-112	-0-	415	1	1113	2	Y	59			142
						65	9							
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	439	1	1191	2	Y	60			202
						66	9							
09	0	1690	-0-	1690	1690	415	1	1162	2	Y	103	187	1	118
						113	9							
10	0	1739	-0-	1739	3429	428	1	1239	2	Y	65			183
						72	9							
11	0	1381	-0-	1381	4810	332	1	925	2	Y	113	186	1	110
						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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	121	1	276	2	Y	-0-			-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	122	1	328	2	Y	-0-			-0-
08	403	N	322	-0-	-81	-0-	87	1	235	2	Y	-0-			-0-
09	0		452	-0-	452	452	119	1	333	2	Y	-0-			-0-
10	0		421	-0-	421	873	108	1	313	2	Y	-0-			-0-
11	0		431	-0-	431	1304	114	1	317	2	Y	-0-			-0-

FOSTER LUMBER CO					WELL #:	3	RRCID -> 163249		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10352 - 10364		
06	240	N	120	-0-	-120	-0-	36	1	84	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	65	1	174	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	80	1	217	2	Y	-0-			-0-
09	0		228	-0-	228	228	60	1	168	2	Y	-0-			-0-
10	0		210	-0-	210	438	54	1	156	2	Y	-0-			-0-
11	0		167	-0-	167	605	44	1	123	2	Y	-0-			-0-

CAMPBELL GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10236 - 10519		
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	325	1	742	2	Y	3			24
							3	9							
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	294	1	788	2	Y	-0-			24
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	311	1	843	2	Y	-0-			24
09	0		1116	-0-	1116	1116	294	1	822	2	Y	-0-			24
10	0		1212	-0-	1212	2328	311	1	901	2	Y	-0-			24
11	0		982	-0-	982	3310	259	1	719	2	Y	4			28
							4	9							

FOSTER MINERALS "D"					WELL #:	1	RRCID -> 168291		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 11818		PERF.10206 - 10472		
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	230	1	525	2	Y	27	14	1	32
							30	9							
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	214	1	576	2	Y	27	28	1	31
							30	9							
08	744	N	256	-0-	-488	-0-	64	1	175	2	Y	15	32	1	14
							17	9							
09	0		130	-0-	130	130	31	1	88	2	Y	10	7	1	17
							11	9							
10	0		177	-0-	177	307	41	1	119	2	Y	15	20	1	12
							17	9							
11	0		180	-0-	180	487	37	1	102	2	Y	37	29	1	20
							41	9							

BERGER-CARNES					WELL #:	2	RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10209 - 10300		
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	2			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			5

MERCY (10400 WILCOX)			//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
BERGER CARNES UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	235004	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL	DEPTH	11894	PERF.10544	-	10852				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2310 X	-0-	-0-	-2310		-0-						Y	-0-						33
07	1302 X	-0-	-0-	-1302		-0-						Y	4						37
08	527 X	-0-	-0-	-527		-0-						Y	4						41
09	0	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	3						44
10	0	28	-0-	28		28		6	1	16	2	Y	5						49
11	0	-0-	-0-	-0-		28		6	9			Y	1						50
CENTRAL COAL & COKE				WELL #:	1 B	RRCID ->	290464	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL	DEPTH	11858	PERF.10739	-	10963				
06	3060 X	2736	-0-	-324		-0-		829	1	1893	2	N	13	9	1				16
07	3131 X	2781	-0-	-350		-0-		746	1	2003	2	N	29	24	1				21
08	3131 X	3033	-0-	-98		-0-		808	1	2191	2	N	31	42	1				10
09	0	2715	-0-	2715		2715		707	1	1979	2	N	26	13	1				23
10	0	2915	-0-	2915		5630		740	1	2140	2	N	32	42	1				13
11	0	1718	-0-	1718		7348		449	1	1249	2	N	18	22	1				9
MUELLER EXPLORATION, INC.				WELL #:	592650	RRCID ->	172018	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL	DEPTH	11150	PERF.10225	-	10231				
MERCY GAS UNIT					1														
06	894 N	894	-0-	-0-		-0-		620	1	274	9	N	249	177	1				219
07	858 N	858	-0-	-0-		-0-		620	1	238	9	N	216	352	1				83
08	882 N	882	-0-	-0-		-0-		620	1	262	9	N	238	178	1				143
09	0	856	-0-	856		856		600	1	256	9	N	233	179	1				197
10	0	896	-0-	896		1752		620	1	276	9	N	251	356	1				92
11	0	877	-0-	877		2629		600	1	277	9	N	252	177	1				167
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				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-		1174						Y	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-		1174						Y	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-		1174						Y	-0-						-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-		1174						Y	-0-						-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-		1174						Y	-0-						-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-		1174						Y	-0-						-0-
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			
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800)										61041 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.										130342							
STATE TRACT 367-L										WELL #:	2 L	RRCID -> 098874	COMPL. DATE 12/31/1981	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 6775 - 6790		
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-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-	
MIDFIELDS, S W (9150)										61054 600	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
AMERICAN RESOURCES, INC.										019356							
WADSWORTH, A. H.										WELL #:	1	RRCID -> 214584	COMPL. DATE 12/31/2005	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9096 - 9149		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MIDFIELDS, WEST (-A-)										61055 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
TAG OPERATING COMPANY, INC.										834352							
MORTON										WELL #:	1	RRCID -> 291519	COMPL. DATE 08/05/2021	TOTAL DEPTH 6706	PERF. 6202 - 6216		
06	7560 #	1871	-0-	-5689	-0-	130	1	1731	2	N	9	2	5			164	
07	7812 #	1215	-0-	-6597	-0-	110	1	1099	2	N	5					169	
08	8370 #	802	-0-	-7568	-0-	70	1	729	2	N	3					172	
09	8100 #	658	-0-	-7442	-0-	50	1	606	2	N	2					174	
10	0	52	-0-	52	52	10	1	41	2	N	1	145	1			30	
11	0	21	-0-	21	73	20	1	1	9	N	1					31	

MILBUR, EAST (3110)														61350 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BURLESON			
BETRO, INC.														068324									
COFFIELD-MARTIN														WELL #: 1		RRCID -> 138418		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 6221 PERF. 3694 - 3710			
M	0	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	AMT	CODE	BALANCE				
06		60 N	43	-0-	-17	-0-		11	1	15	2	N	15						224				
07		93 N	61	-0-	-32	-0-		17	9	18	2	N	26						250				
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-		14	1	46	2	N	10	190	1				70				
09		0	49	-0-	49	49		29	9	20	2	N	15						85				
10		0	37	-0-	37	86		34	1	6	2	N	22						107				
11		0	42	-0-	42	128		11	9	14	2	N	13						120				
								12	1														
								17	9														
								24	9														
								14	1														
								14	9														
MILTON, E. (WILCOX 9800)														61758 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
PETROTX OPERATING, LLC														660964									
EAST MILTON UNIT 1														WELL #: 2		RRCID -> 049025		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 18034 PERF. 9808 - 10000			
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				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						45				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						45				
HAMILL SWD														WELL #: 2		RRCID -> 173542		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740			
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-				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-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 0/A														WELL #: 4UT		RRCID -> 157044		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
PETROTX OPERATING, LLC														660964									
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1														WELL #: 4		RRCID -> 150317		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 10187 - 10260			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-						-0-				
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5						Y	-0-						-0-				
08	14B	DENY	8	-0-	8	13		8	2			Y	-0-						-0-				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	13						Y	-0-						-0-				
10	13 N	-0-	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-						-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				

MILTON, N. (9800 WILCOX)		//CONT.//		61759 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964								
GRAVES ESTATE(WILCOX)		GAS UNIT #1	WELL #:	2	RRCID ->	151617	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10140	- 10180
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT
									M	PROD	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	10820	-0-	10820	49823	688 1	10074 2	Y		53		413
07	DLQ G-10	11054	-0-	11054	60877	58 9	10289 2	Y		69	132 1	350
08	DLQ G-10	3179	-0-	3179	64056	76 9	2798 2	Y		22		372
09	DLQ G-10	5256	-0-	5256	69312	357 1	4802 2	Y		45		417
10	79830 X	10518	-0-	-69312	-0-	24 9	9695 2	Y		94	126 1	385
*11	12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	404 1	11486 2	Y		79	29 1	435
						50 9						
						720 1						
						103 9						
						637 1						
						87 9						

HAMILL (WILCOX)		GAS UNIT NO. 1	WELL #:	3	RRCID ->	154069	COMPL. DATE	02/14/1995	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10361	- 10367
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		154
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		154
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		154
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		154
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		154
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		154

MILTON, N. (13000)				61759 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
SHARMAN GAS UNIT NO. 1			WELL #:	1	RRCID ->	033420	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13040	- 13080
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2			N	-0-		47
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2			N	-0-		47
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		47
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2			N	-0-		47
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-		47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47

SWEENEY GAS UNIT #1			WELL #:	1	RRCID ->	035629	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13450	- 13498
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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23

BUSCH GAS UNIT O/A			WELL #:	2	RRCID ->	100447	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	18000	PERF.11894	- 12012
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MILTON, N. (13000)													CNTY: HARRIS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC																
HAMILL ESTATE																
//CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 208171																
WELL #: 1 RRCID -> 140785 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5790 X	5364	-0-	-426	-0-	5273	2	91	9	N	83					117
07	5611 X	5583	-0-	-28	-0-	5469	2	114	9	N	104					221
08	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6521	2	58	9	N	53	53	1			221
09	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	8018	2	100	9	N	91	176	1			136
*10	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	29	1	8519	2	N	92	89	1			139
						101	9									
*11	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	8318	2	208	9	N	189					328
HAMILL ESTATE																
WELL #: 2 RRCID -> 155954 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132																
06	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6407	2	79	9	N	72	172	1			70
07	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6661	2	97	9	N	88					158
08	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6816	2	74	9	N	67	64	1			161
09	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6008	2	66	9	N	60					221
*10	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	26	1	6241	2	N	60	238	1			43
						66	9									
*11	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6127	2	61	9	N	55					98
BUSCH GAS UNIT O/A																
WELL #: 4LT RRCID -> 157019 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050																
06	2370 X	2188	-0-	-182	-0-	2144	2	44	9	Y	40					195
07	2449 X	1999	-0-	-450	-0-	1967	2	32	9	Y	29					224
08	2449 X	2359	-0-	-90	-0-	2359	2			Y	-0-	23	1			201
09	2190 N	2169	-0-	-21	-0-	2159	2	10	9	Y	9					210
*10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	16	1	2336	2	Y	-0-	24	1			186
*11	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					186
SWEENEY GU #2																
WELL #: 1 RRCID -> 179756 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104																
06	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					259
07	1147 X	7	-0-	-1140	-0-	7	2			N	-0-					259
08	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-	2	1			257
09	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					257
*10	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	1	1			256
11	330 X	66	-0-	-264	-0-	66	2			N	-0-					256
SWEENEY GAS UNIT #1																
WELL #: 2 RRCID -> 186889 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100																
06	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3732	2	17	9	N	15					225
07	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3791	2	20	9	N	18					243
08	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4173	2	25	9	N	23	42	1			224
09	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3685	2	24	9	N	22					246
*10	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	14	1	3763	2	N	5	39	1			212
						6	9									
*11	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3674	2	43	9	N	39					251

MILTON, N. (13000) PETROTX OPERATING, LLC HAMILL GAS UNIT #1													//CONT.//		61759 800 660964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
													WELL #:		1		RRCID -> 039890		COMPL. DATE 07/23/1966		TOTAL DEPTH 15650		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
06	DLQ G-10	619	-0-	619	2553		525 24 9	1	70	2	Y	22					233							
07	2800 N	613	-0-	-2187	366		532 20 9	1	61	2	Y	18	30	1			221							
08	771 N	405	-0-	-366	-0-		330 19 9	1	56	2	Y	17					238							
09	630 N	600	-0-	-30	-0-		488 19 9	1	93	2	Y	17					255							
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-		547 28 9	1	108	2	Y	25	30	1			250							
11	390 N	378	-0-	-12	-0-		296 12 9	1	70	2	Y	11					261							
HAMILL G. U. #3													WELL #:		1		RRCID -> 040559		COMPL. DATE 11/01/1966		TOTAL DEPTH 14700		PERF. N/A	
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-		532 59 9	1	71	2	Y	54					187							
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-		595 17 9	1	69	2	Y	15	43	1			159							
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-		602 22 9	1	101	2	Y	20					179							
09	DLQ G-10	300	-0-	300	300		234 22 9	1	44	2	Y	20					199							
10	300 X	-0-	-0-	-300	-0-						Y	21	43	1			177							
*11	668 X	668	-0-	-0-	-0-		519 26 9	1	123	2	Y	24	41	1			160							
EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1													WELL #:		1		RRCID -> 041633		COMPL. DATE 12/27/1966		TOTAL DEPTH 14677		PERF. N/A	
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-							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
11	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	
06	DLQ G-10	1442	-0-	1442	5892		1177 108 9	1	157	2	Y	98					98							
07	DLQ G-10	1486	-0-	1486	7378		1303 32 9	1	151	2	Y	29	83	1			44							
08	DLQ G-10	1422	-0-	1422	8800		1176 48 9	1	198	2	Y	44					88							
09	DLQ G-10	1337	-0-	1337	10137		1089 40 9	1	208	2	Y	36					124							
10	2800 N	1349	-0-	-1451	8686		1088 47 9	1	214	2	Y	43	83	1			84							
*11	3000 N	1481	-0-	-1519	7167		1161 43 9	1	277	2	Y	39	80	1			43							

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	DLQ G-10	6472	-0-	6472	28584	412 1	6028 2	Y	29				695		
07	DLQ G-10	5140	-0-	5140	33724	320 1	4784 2	Y	33	50	1		678		
08	DLQ G-10	5667	-0-	5667	39391	634 1	4966 2	Y	61				739		
09	DLQ G-10	4674	-0-	4674	44065	358 1	4258 2	Y	53				792		
10	49715 X	5650	-0-	-44065	-0-	387 1	5209 2	Y	49	48	1		793		
*11	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	382 1	6882 2	Y	47				840		
						52 9									

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1			WELL #:		3	RRCID -> 174795		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 14185		PERF.13980 - 14006			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-				-0-		
07	98 N	30	-0-	-68	-0-	30 2		Y	-0-				-0-		
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	Y	1				1		
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 2	28 9	Y	25	26	1		-0-		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-		

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1			WELL #:		4	RRCID -> 175119		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 13973		PERF.14367 - 14393			
06	DLQ G-10	4453	-0-	4453	16875	4413 2	40 9	Y	36				373		
07	DLQ G-10	4409	-0-	4409	21284	4365 2	44 9	Y	40				413		
08	DLQ G-10	4471	-0-	4471	25755	4434 2	37 9	Y	34				447		
09	DLQ G-10	4372	-0-	4372	30127	4315 2	57 9	Y	52	152	1		347		
10	34960 X	4833	-0-	-30127	-0-	4780 2	53 9	Y	48				395		
*11	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4642 2	47 9	Y	43				438		

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			
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-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
11	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			
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-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-		
11	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			
06	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-			Y	213	193	1		224		
07	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			Y	217	369	1		72		
08	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			Y	159	180	1		51		
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			Y	110				161		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	191	193	1		159		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	211	196	1		174		

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA 7900)		62725 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND									
CML EXPLORATION, LLC		120648															
DYER		WELL #:		1	RRCID ->	172760	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 8181 - 8225						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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						
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORES ORCHARD (WILCOX) CARTER-LANGHAM, INC. FREUDENSPRUNG				62739 500 138630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FORT BEND						
WELL #:				2	RRCID -> 121488		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 12257 - 12650							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	7200 #	3977	-0-	-3223	-0-		1000	1	2977	2	N	-0-					27	
07	7409 #	3244	-0-	-4165	-0-		1000	1	2244	2	N	-0-					27	
08	7409 #	6855	-0-	-554	-0-		1000	1	5855	2	N	-0-					27	
09	5880 #	5357	-0-	-523	-0-		1000	1	4173	2	N	167	167	2			27	
10	7183 R	7183	-0-	-0-	-0-		1000	1	6183	2	N	-0-					27	
11	0	5547	-0-	5547	5547		1000	1	4547	2	N	-0-					27	
MOORES ORCHARD (YEGUA 2) CML EXPLORATION, LLC MOORE				62739 540 120648		ASSOCIATED		49B				CNTY: FORT BEND						
WELL #:				9C	RRCID -> 102333		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7951 - 7963							
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-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	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					
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-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.) OBLAEN RESOURCES LLC MORELAND ET AL GAS UNIT				62849 650 617546		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON						
WELL #:				1	RRCID -> 282913		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 8389		PERF. 7912 - 7966							
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8	
MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.) OBLAEN RESOURCES LLC MORELAND ET AL				62849 750 617546		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON						
WELL #:				1	RRCID -> 210789		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 8389		PERF. 8198 - 8230							
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-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-48074						N	NO RPT					-0-	
11	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 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
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-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
SILVERBROOK OPERATING, LLC GALLOWAY GAS UNIT 1										781922		RRCID -> 214064		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14709 - 14796			
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					6				
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6				
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6				
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6				
*06	0	N	-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				
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6				
*11	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					
06	21120	X	-0-	-0-	-21120	-0-					N	-0-					164				
07	16864	X	-0-	-0-	-16864	-0-					N	-0-					164				
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164				
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164				
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164				
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					
06	24958	X	24958	-0-	-0-	-0-	43	1	24674	2	Y	219	180	1			137				
07	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	241	9	10931	2	Y	102	180	1			59				
08	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	20	1	6908	2	Y	98					157				
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	112	9	3409	2	Y	59	184	1			32				
10	0		5204	-0-	5204	5204	25	1	5113	2	Y	57					89				
11	0		3988	-0-	3988	9192	108	9	3914	2	Y	47					136				
							21	1													
							65	9													
							28	1													
							63	9													
							22	1													
							52	9													

MOSS BLUFF, NW. (10600)				//CONT.//		63161 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
JOY RESOURCES, INC.				//CONT.//		447952									
MARIALLAN				WELL #:		1	RRCID -> 209002		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 10724		PERF.10442 - 10500		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-						Y	-0-			2
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	329	1	1328	2		Y	2			4
						2	9								
08	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	763	1	1873	2		Y	2			6
						2	9								
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	704	1	910	2		Y	3	9	1	-0-
						3	9								
10	0	1091	-0-	1091	1091	484	1	600	2		Y	6			6
						7	9								
11	0	168	-0-	168	1259	87	1	78	2		Y	3			9
						3	9								
MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)						63192 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
COOPER OIL & GAS, LLC						175118									
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 140085		COMPL. DATE 09/06/1957		TOTAL DEPTH 6848		PERF. 6596 - 6602		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)						63196 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
COOPER OIL & GAS, LLC						175118									
DAVIS, SWILLEY				WELL #:		1	RRCID -> 086941		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 6486 - 6544		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)						63197 250	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
COOPER OIL & GAS, LLC						175118									
VINSON, P. E.				WELL #:		4	RRCID -> 191313		COMPL. DATE 06/15/1975		TOTAL DEPTH 6981		PERF. 6890 - 6893		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)										CAPACITY		CNTY: WALKER		
EOG RESOURCES, INC.														
MOSSY GROVE GAS UNIT #1														
WELL #: 1										RRCID -> 036327		COMPL. DATE 05/07/1965		
TOTAL DEPTH 14400												PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	31	1	1038	2	N	81			124
07	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	89	9	969	2	N	15			139
08	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	27	1	1123	2	N	14			153
09	1170 X	1051	-0-	-119	-0-	17	9	1005	2	N	15			168
10	0	924	-0-	924	924	28	1	879	2	N	17			185
11	0	1212	-0-	1212	2136	15	9	1145	2	N	26			211
						29	9							
DICKENS UNIT A-231														
WELL #: 1										RRCID -> 180743		COMPL. DATE 04/24/2000		
TOTAL DEPTH 11687												PERF.11407 - 19901		
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2022														
WASH-MCADAMS														
WELL #: 3HR										RRCID -> 186321		COMPL. DATE 06/20/2001		
TOTAL DEPTH 12415												PERF.12028 - 20322		
06	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	36	1	1217	2	N	11			99
07	984 X	984	-0-	-0-	-0-	12	9	958	2	N	-0-			99
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	26	1	1818	2	N	-0-			99
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	46	1	1264	2	N	43			142
10	0	2285	-0-	2285	2285	36	1	2189	2	N	29			171
11	0	2105	-0-	2105	4390	47	9	1999	2	N	26			197
						64	1							
						32	9							
						66	1							
						11	4							
WORSHAM UNIT														
WELL #: 1										RRCID -> 189848		COMPL. DATE 05/14/2002		
TOTAL DEPTH N/A												PERF.11442 - 19860		
06	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	175	1	5924	2	N	-0-			160
07	2666 X	2103	-0-	-563	-0-	56	1	2047	2	N	-0-			160
08	2666 X	2558	-0-	-108	-0-	63	1	2495	2	N	-0-			160
09	2580 X	2434	-0-	-146	-0-	67	1	2367	2	N	-0-			160
10	0	2594	-0-	2594	2594	74	1	2520	2	N	-0-			160
11	0	2667	-0-	2667	5261	85	1	2577	2	N	-0-			160
						5	4							
RIBEYE UNIT														
WELL #: 1										RRCID -> 191426		COMPL. DATE 11/15/2001		
TOTAL DEPTH N/A												PERF.11826 - 17233		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.//		63239 660	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALKER			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
TANQUERAY UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 193240		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH		N/A	PERF.13481 - 21295		
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
06	2730 X	2661	-0-	-69	-0-	2661	2			N	-0-			105
07	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-			105
08	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-			105
09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-			105
10	0	2658	-0-	2658	2658	2658	2			N	-0-			105
11	0	2440	-0-	2440	5098	2431	2	9	4	N	-0-			105

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC					63277 500 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON		
SRUBAR, DOROTHY					WELL #:	1	RRCID -> 127749	COMPL.	DATE 06/04/1988	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7840	-	7854	
06	480	N	317	-0-	-163	-0-	29	1	288	2	N	-0-		175	
07	403	N	238	-0-	-165	-0-	16	1	222	2	N	-0-		175	
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	17	1	234	2	N	-0-		175	
09	330	N	262	-0-	-68	-0-	20	1	242	2	N	-0-		175	
10	0		287	-0-	287	287	23	1	264	2	N	-0-		175	
11	0		236	-0-	236	523	19	1	217	2	N	-0-		175	

ZBORIL, HENRY				WELL #:	1	RRCID -> 130032	COMPL. DATE 01/28/1989			TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7731 - 7778	
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	157	1	1584	2	N	14		169
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	159	1	1359	2	N	10	157 1	22
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	119	1	1569	2	N	18		40
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	114	1	1374	2	N	15		55
10	0	1496	-0-	1496	1496	117	1	1361	2	N	17		72
11	0	1478	-0-	1478	2974	119	1	1341	2	N	17		89

NAISER, J.E. ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 131991	COMPL. DATE 08/31/1989			TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7813 - 7861			
06	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	381	1	3850	2	N	114			165
07	4123 X	4067	-0-	-56	-0-	125	9	3637	2	N	157	177	1	145
08	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	257	1	5058	2	N	127	164	1	108
09	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	173	9	4397	2	N	3			111
10	0	4503	-0-	4503	4503	368	1	4139	2	N	10			121
11	0	5000	-0-	5000	9503	140	9	4525	2	N	71	179	1	13

NAISER, J. E. ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 133342	COMPL. DATE 01/12/1990				TOTAL DEPTH	8050 PERF. 7615 - 7685	
06	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	375	1	3790	2	N	5		144
07	3782 X	3439	-0-	-343	-0-	226	1	3204	2	N	8		152
08	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	256	1	3522	2	N	5		157
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	290	1	3490	2	N	7		164
10	0	4013	-0-	4013	4013	315	1	3692	2	N	5		169
11	0	3431	-0-	3431	7444	276	1	3148	2	N	6		175

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC NAISER, J. E. ESTATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	63277 500 263648 4	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON												
						RRCID -> 133377	COMPL. DATE 03/10/1990	TOTAL	DEPTH	8020	PERF.	7630	-	7838									
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
06	6720	X	2225	-0-	-4495	-0-		200	1	2025	2	N	-0-			12							
07	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-		729	1	10319	2	N	-0-			12							
08	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-		541	1	7435	2	N	-0-			12							
09	6720	X	5581	-0-	-1139	-0-		428	1	5153	2	N	-0-			12							
10	0		5641	-0-	5641	5641		444	1	5197	2	N	-0-			12							
11	0		4965	-0-	4965	10606		401	1	4564	2	N	-0-			12							
RICHTER				WELL #:				1	RRCID -> 148926				COMPL. DATE 02/19/1994				TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	7902	-	8000
06	2220	N	2176	-0-	-44	-0-		85	1	2041	2	N	45			149							
07	2325	N	2221	-0-	-104	-0-		50	9	2102	2	N	31			180							
08	2263	N	2227	-0-	-36	-0-		85	1	2096	2	N	40	177	1	43							
09	2190	N	2161	-0-	-29	-0-		34	9	2030	2	N	44			87							
10	0		2182	-0-	2182	2182		87	1	2038	2	N	53			140							
11	0		2076	-0-	2076	4258		44	9	1938	2	N	50			190							
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT				WELL #:				1	RRCID -> 168100				COMPL. DATE 05/07/1998				TOTAL	DEPTH	8100	PERF.	7900	-	7971
06	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-		358	1	3621	2	N	7			160							
07	3937	X	3426	-0-	-511	-0-		8	9	3191	2	N	8			168							
08	3937	X	3726	-0-	-211	-0-		226	1	3467	2	N	6			174							
09	3990	X	3702	-0-	-288	-0-		252	1	3413	2	N	5			179							
10	0		3817	-0-	3817	3817		7	9	3505	2	N	12			191							
11	0		3588	-0-	3588	7405		283	1	3296	2	N	3	172	1	22							
NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT				WELL #:				5	RRCID -> 215715				COMPL. DATE 12/01/2005				TOTAL	DEPTH	9200	PERF.	7865	-	7904
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
VIPER S.W.D., LLC STOVALL, GUY F. TRUST				886209 WELL #:				2	RRCID -> 149968				COMPL. DATE 06/02/1994				TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	7896	-	7966
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			145							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			145							
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			145							

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270)															
SEVENBAR RESOURCES, LLC															
WILLIAM E. ALLEN															
		64086 512		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLORADO							
		767838													
		WELL #:		1	RRCID -> 247710		COMPL. DATE 08/29/1976		TOTAL DEPTH		6815	PERF. 6221 - 6227			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	30 #	12	-0-	-18	-0-		12	2			N	-0-			40
07	31 #	10	-0-	-21	-0-		10	2			N	-0-			40
08	31 #	13	-0-	-18	-0-		13	2			N	-0-			40
09	0	15	-0-	15	15		15	2			N	-0-			40
10	0	15	-0-	15	30		15	2			N	-0-			40
11	0	17	-0-	17	47		17	2			N	-0-			40
MUSTANG CREEK (3950)															
VAQUERO OPERATING															
SHIMEK SWD															
		64086 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
		882776													
		WELL #:		1	RRCID -> 174502		COMPL. DATE 08/29/1999		TOTAL DEPTH		4315	PERF. N/A			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
LEVIGNE															
		64154 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
		048169													
		WELL #:		1	RRCID -> 278319		COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH		13250	PERF. 12104 - 12134			
06	53598 X	53598	-0-	-0-	-0-		300	1	52613	2	N	623	568	1	1 8 251
							685	9							
07	50991 X	50991	-0-	-0-	-0-		310	1	50044	2	N	579	563	1	1 8 266
							637	9							
08	49100 X	49100	-0-	-0-	-0-		307	1	47982	2	N	737	716	1	1 8 286
							811	9							
09	49800 X	46924	-0-	-2876	-0-		300	1	46276	2	N	316	373	1	2 8 227
							348	9							
10	54281 X	45960	-0-	-8321	-0-		310	1	45076	2	N	522	544	1	1 8 204
							574	9							
11	52530 X	43549	-0-	-8981	-0-		300	1	42688	2	N	510	396	1	1 8 317
							561	9							
MYKAWA NEW (MIO. 3625)															
SMITH, L. C.															
FORBES, E. E.															
		64185 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS							
		793200													
		WELL #:		3	RRCID -> 035060		COMPL. DATE 11/30/1964		TOTAL DEPTH		4570	PERF. N/A			
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NADA (FRIO 3640)															
VT VISTATEX ENERGY LLC															
TURNER, R. GAS UNIT															
		64310 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
		887723													
		WELL #:		1 T	RRCID -> 220331		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH		4509	PERF. 3945 - 3948			
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NADA (FRIO 3970)		64310 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057								
BAPTIST		WELL #:	1	RRCID ->	232416	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	4767	PERF. 3907 - 3915
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-50711					-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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-22867					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-22867					-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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					22
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					22
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					22
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					22
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		22
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		22
NADA, SW. (4300)		64317 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MOSAIC OIL LLC		589978								
AMMANN		WELL #:	1	RRCID ->	173561	COMPL. DATE	06/01/1999	TOTAL DEPTH	4516	PERF. 4339 - 4341
06	14B DENY	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NANCE (AB-20)														
PONDEROSA OIL & GAS, LLC														
NORRIS														
WELL #: 1 RRCID -> 290857 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10714 - 10720														
M	ALLOW CODE	GAS 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	39570 #	23530	-0-	-16040	-0-	23497	3	33	9	N	30			131
07	33201 #	19941	-0-	-13260	-0-	19878	3	63	9	N	57			188
08	33201 #	16622	-0-	-16579	-0-	16568	3	54	9	N	49	187	1	50
09	32130 #	15786	-0-	-16344	-0-	15701	3	85	9	N	77			127
10	29884 #	14800	-0-	-15084	-0-	14756	3	44	9	N	40			167
11	23520 #	1303	-0-	-22217	-0-	1295	3	8	9	N	7			174
NANCE (FRIO 10,600)														
PONDEROSA OIL & GAS, LLC														
NORRIS														
WELL #: 2 RRCID -> 292161 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9850 - 9854														
06	32070	194	-0-	-31876	-0-	148	3	46	9	N	42			87
07	31899 #	-0-	-0-	-31899	-0-					N	-0-			87
08	49241	71094	-0-	21853	21853	70787	3	307	9	N	279	199	1	167
09	32070	71294	-0-	39224	61077	70787	3	507	9	N	461	548	1	80
10	169120	70591	-0-	-98529	-0-	70114	3	477	9	N	434	366	1	148
11	0	60477	-0-	60477	60477	60132	3	345	9	N	314	387	1	75
NANCE (FRIO 11,400)														
PONDEROSA OIL & GAS, LLC														
LANGHAM														
WELL #: 1 RRCID -> 289900 COMPL. DATE 01/13/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10436 - 10450														
06	49770	4356	-0-	-45414	29217	4345	3	11	9	N	10			160
07	29217 R	-0-	-0-	-29217	-0-					N	-0-			160
08	12338 #	936	-0-	-11402	-0-	936	3			N	-0-			160
09	0	858	-0-	858	858	858	3			N	-0-			160
10	0	226	-0-	226	1084	226	3			N	-0-	124	1	36
11	0	-0-	-0-	-0-	1084					N	-0-			36
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)														
CARR RESOURCES, INC.														
GLADIATOR														
WELL #: 1 RRCID -> 191566 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15310 - 19586														
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.														
BLUEBELL UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAHN UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//										64616 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.//										186835								
BECKER UNIT										WELL #:	1RE	RRCID -> 182283	COMPL. DATE 08/19/2000	TOTAL DEPTH 17511	PERF.13985	- 17855		
M	0	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	
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-	
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	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		
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-	
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	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		
06	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	2			N	-0-					-0-	
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-	
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-	
09	0		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	5	5				N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	5	5				N	-0-					-0-	
MARTIN "A"										WELL #:	1	RRCID -> 188039	COMPL. DATE 06/24/2001	TOTAL DEPTH 17156	PERF.13660	- 15954		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0		121	-0-	121	121	121	2			N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	121					N	-0-					-0-	
INEOS USA OIL & GAS LLC										424176								
LAMPE OL										WELL #:	1H	RRCID -> 159022	COMPL. DATE 03/16/1996	TOTAL DEPTH 19197	PERF.14467	- 19197		
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-	
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-	
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-	
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-	
10	0		1126	-0-	1126	1126	1126	2			N	-0-					-0-	
*11	2798	N	1672	-0-	-1126	-0-	1672	2			N	-0-					-0-	
RICKS										WELL #:	1H	RRCID -> 180657	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 17552	PERF.13988	- 18754		
06	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-	
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-	
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-	
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-	
10	0		1788	-0-	1788	1788	1788	2			N	-0-					-0-	
11	0		1083	-0-	1083	2871	1083	2			N	-0-					-0-	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES																
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176																
BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	0	150	-0-	150	150	150	2			N	-0-					-0-
11	0	182	-0-	182	332	182	2			N	-0-					-0-
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302																
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
08	806 N	492	-0-	-314	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	0	985	-0-	985	985	985	2			N	-0-					-0-
11	0	921	-0-	921	1906	921	2			N	-0-					-0-
YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587																
06	780 N	726	-0-	-54	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	837 N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-					-0-
09	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
10	0	912	-0-	912	912	912	2			N	-0-					-0-
11	0	879	-0-	879	1791	879	2			N	-0-					-0-
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544 PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947																
06	3180 X	3101	-0-	-79	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	3122	-0-	-133	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
08	3255 X	3233	-0-	-22	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
09	3150 X	3110	-0-	-40	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
10	0	3272	-0-	3272	3272	3272	2			N	-0-					-0-
11	0	3086	-0-	3086	6358	3086	2			N	-0-					-0-
MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018																
06	8550 X	5828	-0-	-2722	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
07	8649 X	6183	-0-	-2466	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
08	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
09	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
10	0	8051	-0-	8051	8051	8051	2			N	-0-					-0-
11	0	7837	-0-	7837	15888	7837	2			N	-0-					-0-
KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448																
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//										64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//										521544												
RISIEN DL										WELL #:		1HL		RRCID -> 159938		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 16678		PERF.12230 - 16678		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		570	N	554	-0-	-0-	-16	-0-	-0-	554	2				N	-0-					-0-	
07		656	N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	656	2				N	-0-					-0-	
08		588	N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	588	2				N	-0-					-0-	
09		564	N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2				N	-0-					-0-	
10		0		523	-0-	-0-	523	523	523	523	2				N	-0-					-0-	
11		0		525	-0-	-0-	525	1048	525	525	2				N	-0-					-0-	

NEUMANN UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 167550		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660		PERF.14346 - 14873		
06		30	N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		31	N	30	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	30	2				N	-0-					-0-	
08		31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-					-0-	
10		0		22	-0-	-0-	22	22	22	22	2				N	-0-					-0-	
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	22	22						N	-0-					-0-	

EBERLE UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 167861		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 18350		PERF.14762 - 18350		
06		4590	X	3411	-0-	-0-	-1179	-0-	-0-	3410	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
07		4743	X	3250	-0-	-0-	-1493	-0-	-0-	3250	2				N	-0-					-0-	
08		4743	X	3269	-0-	-0-	-1474	-0-	-0-	3269	2				N	-0-					-0-	
09		4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4230	2				N	-0-					-0-	
10		0		3991	-0-	-0-	3991	3991	3991	3991	2				N	-0-					-0-	
11		0		3892	-0-	-0-	3892	7883	3892	3892	2				N	-0-					-0-	

LAST CHANCE										WELL #:		1		RRCID -> 169975		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 12161		PERF.11987 - 15806		
06		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ALLEN FARMS										WELL #:		2H		RRCID -> 178515		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 17122		PERF.13764 - 16902		
06		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARL										WELL #:		1H		RRCID -> 182992		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 15440		PERF.13842 - 15949		
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PLUGGED AND ABANDONED_____12/15/2022																						

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957														
06	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	1574	2	14	9	N	13		92
07	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1609	2	13	9	N	12		104
08	1736	N	1000	-0-	-736	-0-	993	2	7	9	N	6		110
09	1590	N	1446	-0-	-144	-0-	1432	2	14	9	N	13		123
10	0		1738	-0-	1738	1738	1725	2	13	9	N	12		135
11	0		1344	-0-	1344	3082	1325	2	19	9	N	17		152
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920														
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT	-0-
11	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														
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	2				N	-0-	58
07	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	2				N	-0-	58
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2				N	-0-	58
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2				N	-0-	58
10	0		362	-0-	362	362	362	2				N	-0-	58
11	0		377	-0-	377	739	377	2				N	-0-	58
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GRIMES						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
DUGGER-SMITH UNIT												WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12395 - 16966						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
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-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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						
06	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1022	2	9	9	N	8	178	1				75
07	1085	N	985	-0-	-100	-0-	970	2	15	9	N	14						89
08	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1243	2	19	9	N	17						106
09	1020	N	982	-0-	-38	-0-	978	2	4	9	N	4						110
10	0		1190	-0-	1190	1190	1177	2	13	9	N	12						122
11	0		942	-0-	942	2132	922	2	20	9	N	18						140
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT												WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150						
06	3000	N	13597	-0-	10597	34361	13563	2	34	9	N	31	31	8				-0-
07	3100	N	5492	-0-	2392	36753	5489	2	3	9	N	3	3	8				-0-
08	37001	X	248	-0-	-36753	-0-	248	2			N	-0-						-0-
09	510	X	243	-0-	-267	-0-	243	2			N	-0-						-0-
10	0		402	-0-	402	402	402	2			N	-0-						-0-
11	0		313	-0-	313	715	313	2			N	-0-						-0-
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT												WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960						
06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	276	1	2438	2	N	2	2	8				-0-
07	3286	X	2672	-0-	-614	-0-	286	1	2386	2	N	-0-						-0-
08	3286	X	2751	-0-	-535	-0-	286	1	2464	2	N	1	1	8				-0-
09	3180	X	2688	-0-	-492	-0-	276	1	2411	2	N	1	1	8				-0-
10	0		3063	-0-	3063	3063	286	1	2775	2	N	2	2	8				-0-
11	0		4414	-0-	4414	7477	276	1	4138	2	N	-0-						-0-
ALLEN, HENRY L.												WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180						
06	1230	N	88	-0-	-1142	-0-	87	2	1	9	N	1						188
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-						188
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	N	2						190
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-	177	1	2	5		11
10	0		2186	-0-	2186	2186	2152	2	34	9	N	31						42
11	0		375	-0-	375	2561	373	2	2	9	N	2						44
MARRS-QUINN UNIT												WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875						
06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-						-0-
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-						-0-
08	2945	N	2476	-0-	-469	-0-	2476	2			N	-0-						-0-
09	2580	N	2290	-0-	-290	-0-	2290	2			N	-0-						-0-
10	0		1024	-0-	1024	1024	1024	2			N	-0-						-0-
11	0		1233	-0-	1233	2257	1233	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	0	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			
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-			
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-			
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-			
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-			
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-			
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-			
VERDUN OIL & GAS LLC										884566										
WILKIN, MABEL										WELL #:	7HL	RRCID -> 162949		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 15931		PERF.11306 - 15931		
06		510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-				81			
07		527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-				81			
08		527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-				81			
09		510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-				81			
10		0		487	-0-	487		487	3			N	-0-				81			
11		0		468	-0-	468		955	468	3		N	-0-				81			
WILKINS "A"										WELL #:	4HL	RRCID -> 189943		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 15450		PERF.11912 - 15364		
06		2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-				136			
07		2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-				136			
08		2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-				136			
09		0		2494	-0-	2494	2494	2494	3			N	-0-				136			
10		0		2348	-0-	2348	4842	2348	3			N	-0-				136			
11		0		2096	-0-	2096	6938	2096	3			N	-0-				136			
MILLICAN-GLENN UNIT										WELL #:	1RE	RRCID -> 247004		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 11894		PERF.11938 - 16200		
06		5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				155			
07		4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				155			
08		2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				155			
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155			
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155			
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155			
NEEDVILLE (FRIO 5180)										64793 585	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FORT BEND			
ATLAS OPERATING LLC										036587										
MIDDLEBROOK-KULCAK										WELL #:	1	RRCID -> 286740		COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5224 - 5230		
06		1080	#	536	-0-	-544	-0-	536	2			N	-0-				-0-			
07		1116	#	551	-0-	-565	-0-	505	2	46	9	N	42				42			
08		961	#	757	-0-	-204	-0-	721	2	36	9	N	33				75			
09		0		608	-0-	608	608	511	2	97	9	N	88	161	1		2			
10		0		622	-0-	622	1230	622	2			N	-0-				2			
11		0		506	-0-	506	1736	506	2			N	-0-				2			
NEEDVILLE (FRIO 6650)										64793 731	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FORT BEND			
TEXRON OPERATING, LLC										850872										
TEXRON NEEDVILLE										WELL #:	1	RRCID -> 289658		COMPL. DATE 11/13/2018		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A		
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-			
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-			
08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-			
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-			
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-			
11		0	A	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2022 - WELL PLUGGED 11/10/22																				

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	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM							
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
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		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105							
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105							
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105							
NELSON-SILSBEE (3690)															64904 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
NECHES TRANSPORT INC.															601854										
BP FEE SWD															WELL #:	1	RRCID -> 245408	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL	DEPTH 10450	PERF. 4886	- 4900			
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-							
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	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			
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		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
11	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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			
06	3180 X		267	-0-	-2913	-0-	35	1	230	2	N	2						84							
07	4068 X		4068	-0-	-0-	-0-	147	1	3876	2	N	41						125							
08	4259 X		4259	-0-	-0-	-0-	217	1	4029	2	N	12						137							
09	0		3037	-0-	3037	3037	133	1	2884	2	N	18						155							
10	0		1516	-0-	1516	4553	91	1	1410	2	N	14						169							
*11	7397 X		2844	-0-	-4553	-0-	126	1	2612	2	N	96	194	1				71							
							106	9																	
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			
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		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK		
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467						
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 178290	COMPL. DATE 07/31/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9216	-	9228
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 180175	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9171	-	9183
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 182091	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9226	-	9236
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 184770	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9292	-	10198
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 187130	COMPL. DATE 04/02/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9082	-	9090
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 188590	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 11435	PERF.10120	-	10703
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK		
GEOPETRA PARTNERS, LLC				300824						
MILLER, EDNA P.		WELL #:		2	RRCID -> 162926	COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10094	-	10110
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					53
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					53
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					53
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					53
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					53
WEST, WESLEY		WELL #:		5	RRCID -> 167553	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8280	-	8286
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WESLEY WEST UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 167585	COMPL. DATE 07/08/1997	TOTAL DEPTH 8632	PERF. 8554	-	8570
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #:		2A	RRCID -> 167996	COMPL. DATE 03/13/1998	TOTAL DEPTH 10220	PERF. 9198	-	9208
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST, WESLEY		WELL #:		6	RRCID -> 175343	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9226	-	9250
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST, WESLEY		WELL #:		3	RRCID -> 175637	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9922	-	10106
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					95
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					95
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					95
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					95
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					95
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					95
MILLER, EDNA P.		WELL #:		4	RRCID -> 178018	COMPL. DATE 07/03/2000	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10190	-	10206
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824							
WEST, WESLEY		WELL #:		8	RRCID -> 178154	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9198	-	9284
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

MILLER, EDNA P.		WELL #:		5	RRCID -> 181529	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH	9410	PERF. 8590	-	9224
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		7	RRCID -> 183976	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH	11330	PERF. 9250	-	9257
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	75
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	75
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	75
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	75
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	75
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	75

WEST, WESLEY		WELL #:		10	RRCID -> 183978	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 8702	-	8751
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		9	RRCID -> 187339	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.12060	-	12080
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

UPLAND OPERATING, LLC		878942									
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		1	RRCID -> 190061	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH	11768	PERF.10240	-	10256
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				60
NEW BIELAU (WILCOX 8700)				65099 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO	
SUNDOWN ENERGY LP				829482					
RAY CORCORAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 291787	COMPL. DATE 09/02/2021	TOTAL DEPTH 10433	PERF. 9102	- 9128
*03	25823	-0-	-0-	-25823	33680		N	153	180
*04	24990	-0-	-0-	-24990	8690		N	-0-	-0-
*05	8690 R	-0-	-0-	-8690	-0-		N	180 1	-0-
*06	4890 #	-0-	-0-	-4890	-0-		N	-0-	-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
NEW BIELAU (YEGUA 3800)				65099 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO	
SUNDOWN ENERGY LP				829482					
H BRUNE		WELL #:		1	RRCID -> 260954	COMPL. DATE 01/26/2011	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 3556	- 3870
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
NEW TAITON (FRI0 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
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
NEW TAITON (FRI0 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
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	-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		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
SCHUMAKER			WELL #: 3 L		RRCID -> 188845		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395		
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
NEW TAITON (WILCOX)			65227 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
FAULCONER ENERGY, LLC			263648								
PRYOR TRUST			WELL #: A 1		RRCID -> 183996		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930		
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	241	1	1654	2	N	162
07	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	211	1	1429	2	N	162
08	1922 N	1799	-0-	-123	-0-	229	1	1570	2	N	162
09	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	231	1	1575	2	N	162
10	0	1802	-0-	1802	-0-	236	1	1566	2	N	162
11	0	1613	-0-	1613	-0-	225	1	1388	2	N	162
WAGNER OIL COMPANY			891175								
SCHUMAKER			WELL #: 3 U		RRCID -> 188842		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	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		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	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		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

NEW TAITON (7215)															65227 860					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: WHARTON																													
DYNAMIC PRODUCTION, INC.															237926																																												
MONAHAN															WELL #:					1					RRCID -> 185228					COMPL. DATE 08/21/2001					TOTAL DEPTH 7900					PERF. 7138 - 7146																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	EOM BALANCE																																												
										AMT					CODE					AMT					CODE					DISPOSITIONS					AMT					CODE					AMT					CODE					BALANCE				
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																																												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	60																																												
11	14B2	EXT	-0-	-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																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	212																																												
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	212																																												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	212																																												
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	212																																												
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	212																																												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	212																																												
OMEGA ENERGY, LLC															622657					RRCID -> 119736					COMPL. DATE 10/01/1985					TOTAL DEPTH 11000					PERF. 9860 - 9874																								
ROBERT SPIESS															WELL #:																																												
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	38																																												
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	38																																												
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	38																																												
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	38																																												
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	38																																												
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	38																																												
PLUGGED AND ABANDONED															07/18/2018																																												
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP															674803					RRCID -> 259533					COMPL. DATE 05/28/2009					TOTAL DEPTH 10500					PERF. 9934 - 9944																								
FENNER															WELL #:																																												
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	452																																												
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	452																																												
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	452																																												
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	452																																												
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	452																																												
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	452																																												
PLUGGED AND ABANDONED															07/05/2018																																												
STRAND ENERGY, L.C.															824758					RRCID -> 071476					COMPL. DATE 09/07/2021					TOTAL DEPTH 10970					PERF. 9570 - 9575																								
ERWIN SCHILLER GAS UNIT															WELL #:					5																																							
06	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-																																												
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-																																												
RECLASSIFIED TO OIL															DIST. 03 LEASE					27952					04/26/2022																																		
RICHTER-LOEWE															WELL #:					1					RRCID -> 199019					COMPL. DATE 09/16/2020					TOTAL DEPTH 11017					PERF. 9595 - 10374																			
06	3300	X	2777	-0-	-523	-0-	30	1	2647	3	N	91		234																																													
07	3410	X	2910	-0-	-500	-0-	100	9	2669	3	N	75		309																																													
08	3410	X	646	-0-	-2764	-0-	83	9	584	3	N	26	194	1	141																																												
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-	33	1																																																			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	29	9																																																			
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-																																															

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)														
STRAND ENERGY, L.C.														
RICHTER-LOEWE														
WELL #: 3 RRCID -> 203107 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10393 - 10547														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	493 1	8645 3	N	256					524
07	10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	282 9	9678 3	N	290	555 1				259
08	8866 X	2460	-0-	-6406	-0-	462 1	2257 3	N	92					351
09	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-	319 9								351
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	102 1								351
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	101 9								351
BLEZINGER														
WELL #: 4 RRCID -> 208438 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9651 - 10485														
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	58 1	1142 3	N	-0-					117
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	53 1	1174 3	N	-0-					117
08	1054 N	271	-0-	-783	-0-	11 1	249 3	N	10	10 1				117
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	11 9								117
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-									117
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-									117
RICHTER-LOEWE														
WELL #: 2 RRCID -> 214202 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9531 - 9704														
06	1650 N	1467	-0-	-183	-0-	77 1	1353 3	N	34					219
07	1612 N	1462	-0-	-150	-0-	37 9	1353 3	N	40					259
08	1488 N	330	-0-	-1158	-0-	65 1	302 3	N	13	190 1				82
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-	44 9								82
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1								82
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	14 9								82
SCHILLER														
WELL #: 6 RRCID -> 232647 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10228 - 10492														
06	12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	585 1	11439 3	N	320	378 1				219
07	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	352 9	14321 3	N	364	369 1				214
08	9424 X	3430	-0-	-5994	-0-	641 1	3073 3	N	196	308 1				102
09	9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-	400 9								102
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	141 1								102
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	216 9								102
GEORGE B.														
WELL #: 5 RRCID -> 286048 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10358														
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	59 1	1156 3	N	137	191 1				240
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	151 9	1214 3	N	123	191 1				172
08	1333 N	363	-0-	-970	-0-	54 1	297 3	N	47	12 1				207
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-	135 9								207
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1								207
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	52 9								207

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	6030 X	5146	-0-	-884	-0-			270	1	4724	3	N	138	190	1			234	
07	5890 X	4885	-0-	-1005	-0-			152	9	4501	3	N	154					388	
08	5890 X	1277	-0-	-4613	-0-			169	9	1178	3	N	42	376	1			54	
09	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-			53	1			N	-0-					54	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			46	9			N	-0-					54	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					54	
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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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				
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-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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				
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-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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				
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-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

NEWTON (4000)														
BXP OPERATING, LLC														
HEARTWOOD														
//CONT.//					65393 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
//CONT.//					042191						CNTY: NEWTON			
WELL #:					1D	RRCID ->	229443	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	5515	PERF.	N/A	
M	0	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	EOM BALANCE
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NICHOLS CREEK (Y-12)														
MERIT OILFIELD SERVICES														
7H PARTNERSHIP A-762														
					65455 640	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					561110						CNTY: JASPER			
WELL #:					1	RRCID ->	286477	COMPL. DATE	02/20/2019	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7222 - 7224	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	778 R	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-		-0-
09	6412 R	6412	-0-	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-		-0-
10	0	5360	-0-	-0-	5360	5360	5360	2			N	-0-		-0-
*11	7500	3082	-0-	-0-	-4418	942	3082	2			N	-0-		-0-
NIELS CARLSEN														
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.														
CHURAN														
					65483 001	ASSOCIATED					CAPACITY			
					120479						CNTY: WHARTON			
WELL #:					2	RRCID ->	184159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5216	PERF.	5182 - 5186	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NIELS CARLSEN (FRIO 5740)														
KALER ENERGY CORP.														
FLORRUM														
					65483 065	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					450261						CNTY: WHARTON			
WELL #:					1	RRCID ->	292200	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5711 - 5721	
06	1320	-0-	-0-	-1320	-1320	3344					N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3344					N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/14/2022														
NOACK COWHERD (SEG. B)														
ERNEST OPERATING COMPANY														
HODGE														
					65607 200	ASSOCIATED					CAPACITY			
					253480						CNTY: LEE			
WELL #:					1	RRCID ->	077959	COMPL. DATE	05/31/1978	TOTAL DEPTH	3394	PERF.	3374 - 3394	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
JDA ENERGY, LLC														
GUTHRIE														
					427482									
WELL #:					1	RRCID ->	067544	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3335 - 3342	
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18

NOACK COWHERD (SEG. B)				//CONT.//	65607 200	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE							
JDA ENERGY, LLC				//CONT.//	427482														
GUTHRIE, JAMES Q.				WELL #:	2	RRCID -> 069549		COMPL. DATE 11/20/1976		TOTAL DEPTH		3332	PERF. N/A						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9	
NOACK COW HERD (3460)					65607 500	ASSOCIATED		49B				CNTY: LEE							
ERNEST OPERATING COMPANY					253480														
NOACK, LEON					WELL #:	1	RRCID -> 071406		COMPL. DATE 02/10/1977		TOTAL DEPTH		3516	PERF. N/A					
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-					-0-	
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-					-0-	
08	31 #	1	-0-	-30	-0-	-0-		2				N	-0-					-0-	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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					
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
NOME					65780 001	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
NOME SWD					WELL #:	1	RRCID -> 229776		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH		5716	PERF. 4958 - 4973					
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-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NOME (V-A)					65780 295	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JEFFERSON							
KODY PETROLEUM CO., INC.					473774														
LONG					WELL #:	29	RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH		8020	PERF. 6946 - 6947					
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	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		3314						N	NO RPT					10	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		3314						N	NO RPT					10	
PLUGGED AND ABANDONED					03/11/2021														

NOME (V-1)		65780 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON	
AUDEN OIL INC.		036795							
LONG		WELL #: 10 T		RRCID -> 042742		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

LEGER		WELL #: 1		RRCID -> 266497		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 14082 PERF.12902 - 12922	
06	18060 X	16675	-0-	-1385	-0-	15970	2	705 9	N 641 719 1 231
07	18259 X	17572	-0-	-687	-0-	16829	2	743 9	N 675 722 1 184
08	18600 X	17157	-0-	-1443	-0-	16430	2	727 9	N 661 722 1 123
09	0	16925	-0-	16925	16925	16231	2	694 9	N 631 365 1 389
10	0	17217	-0-	17217	34142	16478	2	739 9	N 672 862 1 199
11	0	15906	-0-	15906	50048	15189	2	717 9	N 652 557 1 294

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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

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	
06	16963 X	16963	-0-	-0-	-0-	282	1	14715 2	N 1787 1608 1 2 8 486
07	13231 X	13231	-0-	-0-	-0-	1966	9	11490 2	N 1301 1410 1 1 8 376
08	907 X	907	-0-	-0-	-0-	310	1	726 2	N 18 394
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	9		
10	9021 X	1616	-0-	-7405	-0-	161	1		
11	8730 X	7135	-0-	-1595	-0-	20	9		
						25	1	1445 2	N -0- 179 1 1 8 394
						146	9		
						204	1	5943 2	N 898 897 1 1 8 347
						988	9		

NOME N.E. (12800)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
SUN FEE														
//CONT.//					65783 600	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
					386310									
WELL #:					1	RRCID -> 203126			COMPL. DATE			N/A		
												TOTAL DEPTH 15000		
												PERF. 12911 - 12938		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	12743	2	717	9	N	652	723	1
07	10509	X	10146	-0-	-363	-0-	9643	2	503	9	N	457	358	1
08	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	13277	2	646	9	N	587	539	1
09	0		13637	-0-	13637	13637	12904	2	733	9	N	666	711	1
10	0		14196	-0-	14196	27833	13434	2	762	9	N	693	723	1
11	0		11407	-0-	11407	39240	10768	2	639	9	N	581	442	1
NOME, SE. (NODOSARIA)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCDERMOND F.														
					65790 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
					386310									
WELL #:					1	RRCID -> 077320			COMPL. DATE 11/16/1983			TOTAL DEPTH 8590		
												PERF. 1830 - 1840		
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NONA MILLS (-A-)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
NONA MILLS FIELD UNIT														
					65799 100	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARDIN		
					911874									
WELL #:					2504	RRCID -> 170394			COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 8503		
												PERF. 7100 - 7106		
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
NONA MILLS (-C- SAND)														
WESTERN ENERGY GROUP, LLC														
NONA MILLS FIELD UNIT														
					65799 230	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN		
					911874									
WELL #:					4901	RRCID -> 148919			COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 8600		
												PERF. 7218 - 7424		
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
NONA MILLS FIELD UNIT														
					WELL #:	1851	RRCID -> 181305			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 8507	
										N/A			PERF. 7228 - 7360	
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	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	
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
NONA MILLS (F-1 YEGUA)				65799 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #: 1211	RRCID -> 177121	COMPL. DATE 01/28/2000	TOTAL DEPTH	8551	PERF. 7783 - 7789	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			151
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			151
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			151
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			151
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			151
11	0	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	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	
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
NORTHINGTON LAKE (WILCOX)			66115 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
MUELLER EXPLORATION, INC.			592650					
NORTHINGTON UNIT 2			WELL #: 1	RRCID -> 281682	COMPL. DATE 03/22/2016	TOTAL DEPTH 12004	PERF.11750 - 11760	
06	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	7004 2	211 9 Y	240
07	6882 X	5721	-0-	-1161	-0-	5539 2	182 9 Y	220
08	6882 X	4783	-0-	-2099	-0-	4629 2	154 9 Y	360
09	DLQ G-10	4461	-0-	4461	4461	4306 2	155 9 Y	313
10	DLQ G-10	4654	-0-	4654	9115	4373 2	281 9 Y	390
11	DLQ G-10	4273	-0-	4273	13388	4124 2	149 9 Y	330
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	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	72
11	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	
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	164
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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 #:		101	RRCID -> 007591	COMPL. DATE 01/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10137	- 10142	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		116 C	RRCID -> 007598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 18890	PERF. 9860	- 9873	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		124 U	RRCID -> 007600	COMPL. DATE 01/23/1942	TOTAL DEPTH 10874	PERF. 9990	- 10030		
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
11	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			
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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 #:		39 U	RRCID -> 045277	COMPL. DATE 12/10/1968	TOTAL DEPTH 10905	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		12 C	RRCID -> 045278	COMPL. DATE 12/12/1968	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10078 - 10088							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 2 C		RRCID -> 069171		COMPL. DATE 11/05/1949		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 159		RRCID -> 075927		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10429		PERF.10220		- 10234	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 68		RRCID -> 079360		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH 10994		PERF.10055		- 10175	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 #:		135	RRCID -> 108054		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 10832		PERF.10127 - 10137			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		52	RRCID -> 111116		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10058 - 10098			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	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			
06	DLQ G-10	1911	-0-	1911	3917	488	1	1374	2	Y	41	38	1		4
						4	4	45	9						
07	DLQ G-10	1976	-0-	1976	5893	518	1	1411	2	Y	39	41	1		2
						4	4	43	9						
08	DLQ G-10	1860	-0-	1860	7753	471	1	1343	2	Y	41	43	1		-0-
						1	4	45	9						
09	0	1885	-0-	1885	9638	468	1	1365	2	Y	42	40	1		2
						6	4	46	9						
10	0	1939	-0-	1939	11577	492	1	1400	2	Y	43	44	1		1
						47	9								
11	0	1880	-0-	1880	13457	490	1	1342	2	Y	44	43	1		2
						48	9								

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		89	RRCID -> 131011		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10030 - 10284			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	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 #:		154	RRCID ->	133678	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL	DEPTH	10723	PERF.	10000	-	10028
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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		75	RRCID ->	134202	COMPL. DATE	03/31/1990	TOTAL	DEPTH	10940	PERF.	9936	-	10040
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		190	RRCID ->	134505	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL	DEPTH	10869	PERF.	10090	-	10118
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		64	RRCID ->	135789	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL	DEPTH	10570	PERF.	9900	-	10005
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		153	RRCID ->	135848	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL	DEPTH	10688	PERF.	9886	-	10104
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		33	RRCID ->	136845	COMPL. DATE	10/18/1990	TOTAL	DEPTH	10880	PERF.	9980	-	10096
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		119-U	RRCID ->	136877	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL	DEPTH	11136	PERF.	9830	-	10036
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	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 #:		195	RRCID ->	136878	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10135 - 10145			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	DLQ G-10	3291		-0-	3291		6801	839	1	2366	2	Y	71	65	1	6
								8	4	78	9					
07	DLQ G-10	3476		-0-	3476		10277	910	1	2482	2	Y	69	71	1	4
								8	4	76	9					
08	DLQ G-10	3225		-0-	3225		13502	817	1	2329	2	Y	71	75	1	-0-
								1	4	78	9					
09	16713 X	3211		-0-	-13502		-0-	796	1	2325	2	Y	72	68	1	4
								11	4	79	9					
*10	3136 X	3136		-0-	-0-		-0-	796	1	2263	2	Y	70	71	1	3
								77	9							
*11	3360 X	2862		-0-	-498		-0-	746	1	2040	2	Y	69	67	1	5
								76	9							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		50	RRCID ->	138192	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	9982 - 9992			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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			
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-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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
06	DLQ G-10	9723	-0-	9723	20150	2480	1 23 4	6990	2 230 9	Y	209	192	1			26
07	DLQ G-10	9936	-0-	9936	30086	2603	1 22 4	7093	2 218 9	Y	198	204	1			20
08	DLQ G-10	9089	-0-	9089	39175	2301	1 1 4	6566	2 221 9	Y	201	210	1			11
09	47939 X	8764	-0-	-39175	-0-	2174	1 29 4	6345	2 216 9	Y	196	187	1			20
10	0	8460	-0-	8460	8460	2147	1 209 9	6104	2 216 9	Y	190	192	1			18
11	0	7733	-0-	7733	16193	2016	1 201 9	5516	2	Y	183	180	1			21

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 164		RRCID -> 158178		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 11014 PERF.10048 - 10054								
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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								
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT					-0-
11	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								
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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								
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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								
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	354	-0-	354	365	90	1 1 4	254	2 9 9	Y	8	7	1 1			1
07	DLQ G-10	293	-0-	293	658	76	1 1 4	209	2 7 9	Y	6	6	1 1			1
08	DLQ G-10	250	-0-	250	908	63	1 1 4	180	2 6 9	Y	5	6	1 1			-0-
09	1195 N	287	-0-	-908	-0-	71	1 1 4	208	2 7 9	Y	6	6	1 1			-0-
10	0	395	-0-	395	395	100	1 10 9	285	2 7 9	Y	9	9	1 1			-0-
11	0	388	-0-	388	783	101	1 10 9	277	2 7 9	Y	9	9	1 1			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 61ST		RRCID -> 235088		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 10761		PERF. 9791 - 9890				
06	DLQ G-10	1002	-0-	1002	2270	256	1 2 4	721	2 23 9	Y	21	20	1 1			3
07	DLQ G-10	1002	-0-	1002	3272	263	1 2 4	715	2 22 9	Y	20	21	1 1			2
08	DLQ G-10	1082	-0-	1082	4354	274	1 1 4	781	2 26 9	Y	24	25	1 1			1
09	0	1043	-0-	1043	5397	259	1 3 4	756	2 25 9	Y	23	22	1 1			2
10	0	1070	-0-	1070	6467	272	1 26 9	772	2 62 9	Y	24	24	1 1			2
11	0	2370	-0-	2370	8837	618	1 62 9	1690	2 62 9	Y	56	52	1 1			6

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 120		RRCID -> 235567		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 10843		PERF. 9956 - 10094				
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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				
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #:		148	RRCID -> 255510	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10016 - 10028
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		241	RRCID -> 282112	COMPL. DATE	11/25/2016	TOTAL DEPTH	10805	PERF. 9802 - 10070
06	1110 N	394	-0-	-716	-0-	100 1	284 2	N	8	8 1
						1 4	9 9			1
07	682 N	451	-0-	-231	-0-	118 1	322 2	N	9	9 1
						1 4	10 9			1
08	465 N	422	-0-	-43	-0-	107 1	304 2	N	9	10 1
						1 4	10 9			-0-
09	0	575	-0-	575	575	143 1	416 2	N	13	12 1
						2 4	14 9			1
10	0	473	-0-	473	1048	120 1	341 2	N	11	11 1
						12 9				1
11	0	616	-0-	616	1664	161 1	440 2	N	14	14 1
						15 9				1

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		247	RRCID -> 282408	COMPL. DATE	02/19/2017	TOTAL DEPTH	10830	PERF. 9742 - 9916
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		261	RRCID -> 289521	COMPL. DATE	04/21/2020	TOTAL DEPTH	10814	PERF.10023 - 10036
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	1 1
07	217 X	37	-0-	-180	-0-	10 1	26 2	N	1	1 1
						1 9				-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT	-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 127		RRCID -> 033848		COMPL. DATE 08/12/1964		TOTAL DEPTH 10848	
								PERF.10477 - 10490	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 046039		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 12209	
								PERF.10340 - 10418	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 122 U		RRCID -> 046129		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 11000	
								PERF.10338 - 10358	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119 L		RRCID -> 133862		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 11136	
								PERF.10252 - 10302	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 156		RRCID -> 214089		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 10886	
								PERF.10409 - 10432	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 215194		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 10826	
								PERF.10422 - 10436	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

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								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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								
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-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	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								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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								
06	1560	X	708	-0-	-852	-0-	180	1	509	2	N	15	13	1					2	
							2	4	17	9										
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	84	1	230	2	N	6	8	1					-0-	
							1	4	7	9										
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	276	1	786	2	N	24	24	1					-0-	
							1	4	26	9										
09	0		585	-0-	585	585	145	1	424	2	N	13	13	1					-0-	
							2	4	14	9										
10	0		863	-0-	863	1448	219	1	623	2	N	19	19	1					-0-	
							21	9												
11	0		287	-0-	287	1735	75	1	204	2	N	7	7	1					-0-	
							8	9												
SANDEL OPERATING COMPANY			747534																	
BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT			WELL #: 4			RRCID -> 030584			COMPL. DATE 05/22/1963			TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A								
06	T. A.		-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-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2022 - WELL PLUGGED 7/27/2022																				
OLD OCEAN (CIB HAZ)			67011 250			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA								
SHOCO PRODUCTION LLC			778196																	
JOHNSON FOUNDATION			WELL #: 1			RRCID -> 263244			COMPL. DATE 02/23/2011			TOTAL DEPTH 10728 PERF. 8842 - 8848								
06	9960	#	8765	-0-	-1195	-0-	8224	2	541	9	N	492	689	1					154	
07	10137	#	8832	-0-	-1305	-0-	8263	2	569	9	N	517	352	1					319	
08	9703	#	8606	-0-	-1097	-0-	8081	2	525	9	N	477	353	1					443	
09	0		8236	-0-	8236	8236	7666	2	570	9	N	518	520	1					441	
10	0		8314	-0-	8314	16550	7760	2	554	9	N	504	709	1					236	
11	0		6083	-0-	6083	22633	5661	2	422	9	N	384	351	1					269	

OLD OCEAN (CHENAULT)			67011 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 134 U	RRCID -> 007633	COMPL. DATE 10/03/1969	TOTAL DEPTH 10785	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 177 U	RRCID -> 007639	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10869	PERF. 9700 - 9708
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 186 C	RRCID -> 007640	COMPL. DATE 03/31/1950		TOTAL DEPTH 10805	PERF. 9646 - 9654
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 95	RRCID -> 040089	COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 10278	PERF. 10135 - 10160
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 150	RRCID -> 050477	COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 10741	PERF. 9192 - 9200
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 104	RRCID -> 050890	COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 11028	PERF. 9662 - 10038
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467	N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 178 U	RRCID -> 051138	COMPL. DATE 01/23/1984		TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8760 - 8780
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (CHENAULT)			//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		188 U	RRCID ->	051142	COMPL. DATE	08/14/1971	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9651 - 9661			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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			
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		129	RRCID ->	235077	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	9636 - 9666			
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		191	RRCID ->	242409	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9626 - 9646			
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (CHENAULT)			//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		24	RRCID ->	243802	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	9676 -	9684				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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				
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-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	164						Y	NO RPT					-0-
11	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					
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-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	14798						N	NO RPT					-0-
11	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				
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-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN (F- 2)			//CONT.//		67011 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		86	RRCID ->	251699	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	8712 -	8722				
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F- 2)		//CONT.//		67011 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		111	RRCID -> 251701	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10865	PERF. 8698	- 8702	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272		N	NO RPT		-0-
11	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	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		142	RRCID -> 133631	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 11095	PERF. 9271	- 9340	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (F- 7)													CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY																	
OLD OCEAN UNIT																	
WELL #: 144													RRCID -> 157798				
COMPL. DATE 07/28/1995													TOTAL DEPTH 11022				
PERF. 9304 - 9336																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
OLD OCEAN (F- 8)													CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY																	
OLD OCEAN UNIT																	
WELL #: 19													RRCID -> 092685				
COMPL. DATE 04/27/2010													TOTAL DEPTH 11062				
PERF. 9522 - 9570																	
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-		236	1	665	2	Y	20	18	1			2
							2	4	22	9							
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-		230	1	626	2	Y	18	18	1			2
							2	4	20	9							
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-		206	1	587	2	Y	18	19	1			1
							1	4	20	9							
09	DLQ G-10	873	-0-	873	873		216	1	632	2	Y	20	19	1			2
							3	4	22	9							
10	DLQ G-10	690	-0-	690	1563		175	1	498	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
11	DLQ G-10	353	-0-	353	1916		92	1	252	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
OLD OCEAN UNIT													RRCID -> 098097				
WELL #: 143													COMPL. DATE 11/16/1981				
TOTAL DEPTH 10268													PERF. 9590 - 9680				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT													RRCID -> 108766				
WELL #: 31													COMPL. DATE 03/09/2009				
TOTAL DEPTH 14378													PERF. 9479 - 9524				
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-		2	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	4466	-0-	1366	1366		1131	1	3225	2	Y	99	94	1			5
							1	4	109	9							
09	3000 N	2705	-0-	-295	1071		671	1	1959	2	Y	60	59	1			6
							9	4	66	9							
10	0	2218	-0-	2218	3289		563	1	1600	2	Y	50	51	1			5
							55	9									
11	0	1911	-0-	1911	5200		498	1	1363	2	Y	45	45	1			5
							50	9									
OLD OCEAN UNIT													RRCID -> 108921				
WELL #: 58													COMPL. DATE 01/07/1984				
TOTAL DEPTH 10890													PERF. 9429 - 9497				
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (F- 8)				//CONT.// 67011 700		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310															
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 25		RRCID -> 122988		COMPL. DATE 12/10/1986		TOTAL DEPTH 11023		PERF. 9513 - 9542							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
11	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							
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-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		2947						Y	NO RPT				-0-
11	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							
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (F-10)				67011 714		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 114		RRCID -> 181869		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 9726 - 9786							
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-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT				-0-
11	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							
06	2040 X	455	-0-		-1585	-0-		116 1	327 2	Y	10	9 1							1
								1 4	11 9										
07	1147 X	396	-0-		-751	-0-		104 1	282 2	Y	8	8 1							1
								1 4	9 9										
08	1147 X	197	-0-		-950	-0-		50 1	142 2	Y	4	5 1							-0-
								1 4	4 9										
09	0	405	-0-		405	405		101 1	293 2	Y	9	9 1							-0-
								1 4	10 9										
10	0	369	-0-		369	774		94 1	266 2	Y	8	8 1							-0-
								9 9											
11	0	134	-0-		134	908		35 1	96 2	Y	3	3 1							-0-
								3 9											

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 47		RRCID -> 204434		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 11009		PERF. 9726 - 9815							
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-				-0-

OLD OCEAN (F-10)			//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		132	RRCID -> 205358		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10655		PERF. 9719 - 9800					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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					
06	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	957	1	2698	2	9 4	89 9	Y	81	74 1			16
07	4247 X	3383	-0-	-864	-0-	887	1	2415	2	7 4	74 9	Y	67	71 1			12
08	4247 X	3776	-0-	-471	-0-	956	1	2728	2	1 4	91 9	Y	83	86 1			9
09	0	3438	-0-	3438	3438	853	1	2489	2	11 4	85 9	Y	77	74 1			12
10	0	3420	-0-	3420	6858	868	1	2467	2	85 9		Y	77	77 1			12
11	0	3636	-0-	3636	10494	948	1	2593	2	95 9		Y	86	84 1			14
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		107	RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 9808 - 9918					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		93	RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9762 - 9908					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		46	RRCID -> 232649		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 10981		PERF. 9755 - 9794					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OLD OCEAN (F-10)			//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 234598		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9853 - 9858		
M	ALLOW 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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		
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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		
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OLD OCEAN (F-24)					67011 801	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		246	RRCID -> 265987		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10923 - 11102		
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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		226	RRCID -> 269186		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11050 - 11070		
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	31	1	779	2	Y	18	16	1	125
07	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	20	9	2319	2	Y	49	47	1	127
08	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	87	1	2205	2	Y	52	54	1	125
09	0	2650	-0-	2650	2650	54	9	2486	2	Y	60	56	1	129
10	0	2705	-0-	2705	5355	86	1	2540	2	Y	61	61	1	129
11	0	2333	-0-	2333	7688	57	9	2178	2	Y	55	54	1	130
						98	1							
						66	9							
						98	1							
						67	9							
						94	1							
						61	9							

OLD OCEAN (F-25) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				67011 810 386310 WELL #: 246		ASSOCIATED RRCID -> 247092		ONE WELL COMPL. DATE 11/21/2008				CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 12600 PERF.11168 - 11178					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 249		RRCID -> 258202		COMPL. DATE 06/01/2010				TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 11338					
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 256		RRCID -> 258484		COMPL. DATE 06/22/2010				TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11234					
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 255		RRCID -> 258492		COMPL. DATE 03/20/2010				TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 11295					
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 258		RRCID -> 267117		COMPL. DATE 09/15/2011				TOTAL DEPTH 11930 PERF.11537 - 11583					
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN (F-26) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				67011 815 386310 WELL #: 238		NON-ASSOCIATED RRCID -> 190880		CAPACITY COMPL. DATE 06/26/2002				CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760					
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-26) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// WELL #:		67011 815 386310 246	NON-ASSOCIATED RRCID -> 249844		CAPACITY COMPL. DATE 06/01/2012				CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11210						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3480 X	3275	-0-		-205		-0-	824	1	2325	2	Y	107	64	1			216
07	3596 X	3403	-0-		-193		-0-	883	1	2405	2	Y	98	247	1			67
08	3596 X	3226	-0-		-370		-0-	806	1	2299	2	Y	109	73	1			103
09	0	3268	-0-		3268		3268	801	1	2337	2	Y	108	69	1			142
10	0	3323	-0-		3323		6591	834	1	2370	2	Y	108	74	1			176
11	0	3215	-0-		3215		9806	827	1	2263	2	Y	114	254	1			36
								125	9									

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		249	RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/21/2013				TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 12178						
06	480 N	359	-0-		-121		-0-	90	1	254	2	Y	13	7	1			71
07	465 N	456	-0-		-9		-0-	119	1	325	2	Y	10	9	1			72
08	496 N	352	-0-		-144		-0-	88	1	250	2	Y	12	8	1			76
09	0	383	-0-		383		383	95	1	276	2	Y	10	8	1			78
10	0	442	-0-		442		825	109	1	311	2	Y	20	10	1			88
11	0	416	-0-		416		1241	103	1	281	2	Y	29	9	1			108
								32	9									

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		255	RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010				TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 12000						
06	150 N	54	-0-		-96		-0-	2	1	51	2	Y	1	1	1			29
07	310 N	35	-0-		-275		-0-	1	1	33	2	Y	1	1	1			29
08	186 N	2	-0-		-184		-0-	2	2			Y	-0-					29
09	0	62	-0-		62		62	2	1	59	2	Y	1	1	1			29
10	0	94	-0-		94		156	3	1	89	2	Y	2	2	1			29
11	0	72	-0-		72		228	2	9	67	2	Y	2	2	1			29
								3	1									
								2	9									

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		253	RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010				TOTAL DEPTH 12670 PERF.11280 - 12302						
06	5010 X	230	-0-		-4780		-0-	9	1	215	2	Y	5	5	1			242
07	4340 X	120	-0-		-4220		-0-	3	1	78	2	Y	35	180	1			97
08	3317 X	91	-0-		-3226		-0-	3	1	86	2	Y	2	2	1			97
09	0	110	-0-		110		110	4	1	103	2	Y	3	2	1			98
10	0	100	-0-		100		210	3	9	94	2	Y	2	2	1			98
11	0	2	-0-		2		212	2	2			Y	-0-	2	1			96
								2	2									

M		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	256	RRCID -> 257089	COMPL.	DATE 06/22/2010	TOTAL	DEPTH 12155	PERF.11197 - 11525				
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	116	1	2892	2	Y	210	241	1	97
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	231	9	3645	2	Y	247	255	1	89
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	137	1	3335	2	Y	207	222	1	74
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	272	9	3305	2	Y	209	75	1	208
*10	4061	X	3469	-0-	-592	-0-	129	1	3098	2	Y	228	252	1	184
*11	3930	X	2647	-0-	-1283	-0-	228	9	2317	2	Y	208	234	1	158

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	258	RRCID ->	262566	COMPL. DATE 04/19/2011				TOTAL DEPTH 11930				PERF. 11636 - 11794	
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	59	1	1461	2	Y	68	31	1			173	
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	75	9	1537	2	Y	73	33	1			213	
08	1550 N	1543	-0-	-7	-0-	80	9	1411	2	Y	70	215	1			68	
09	1590 N	1343	-0-	-247	-0-	55	1	1219	2	Y	69	28	1			109	
10	0	1077	-0-	1077	1077	77	9	973	2	Y	60	24	1			145	
11	0	1073	-0-	1073	2150	48	1	964	2	Y	61	24	1			182	

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	262	RRCID -> 271445	COMPL.	DATE 09/11/2013	TOTAL	DEPTH 12000	PERF. 11174 - 11824			
06	540 N	427	-0-	-113	-0-	15	1	370	2	N	38	8	1	193
07	434 N	423	-0-	-11	-0-	42	9	378	2	N	28	187	1	34
08	465 N	417	-0-	-48	-0-	31	9	352	2	N	46	8	1	72
09	0	408	-0-	408	408	14	1	349	2	N	41	8	1	105
10	0	408	-0-	408	816	45	9	345	2	N	45	8	1	142
11	0	392	-0-	392	1208	13	1	327	2	N	46	8	1	180

OLD OCEAN (FRIO 12700)				67011 850 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
BROCKMAN, J. C. ET AL				WELL #:		2	RRCID -> 262834		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 13247		PERF.12790 - 13405		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		510 N	483	-0-	-27	-0-	477	2	6	9	N	5			151
07		527 N	461	-0-	-66	-0-	458	2	3	9	N	3			154
08		527 N	375	-0-	-152	-0-	372	2	3	9	N	3			157
09		0	381	-0-	381	381	381	2			N	-0-			157
10		0	392	-0-	392	773	385	2	7	9	N	6	39	1	124
11		0	361	-0-	361	1134	361	2			N	-0-			124
J. C. BROCKMAN ET AL				WELL #:		3	RRCID -> 266023		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 13418		PERF.12435 - 13830		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OLD OCEAN (LARSEN)				67011 900 ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		12 T	RRCID -> 007646		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10650 - 10668		
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		43	RRCID -> 007648		COMPL. DATE 11/09/1943		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10623 - 10643		
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 197 RRCID -> 007680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10766 - 10856														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 193ST RRCID -> 031353 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10672 - 10840														
06	12420 X	8187	-0-	-4233	-0-	2088	1	5886	2	Y	176	163	1	23
						19	4	194	9					
07	12834 X	7633	-0-	-5201	-0-	2000	1	5449	2	Y	152	159	1	16
						17	4	167	9					
08	12834 X	7294	-0-	-5540	-0-	1847	1	5269	2	Y	161	168	1	9
						1	4	177	9					
09	0	7894	-0-	7894	7894	1958	1	5715	2	Y	177	167	1	19
						26	4	195	9					
10	0	8785	-0-	8785	16679	2230	1	6338	2	Y	197	197	1	19
						217	9							
11	0	9226	-0-	9226	25905	2405	1	6581	2	Y	218	212	1	25
						240	9							
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 76 RRCID -> 031354 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520														
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		131 L	RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633		
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
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		188 L	RRCID -> 032709		COMPL. DATE 03/15/1964		TOTAL DEPTH 10805 PERF. N/A		
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		24	RRCID -> 035638		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894		
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		178 L	RRCID -> 036189		COMPL. DATE 05/09/1965		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A		
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		187	RRCID -> 036197		COMPL. DATE 05/14/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		34	RRCID -> 036239		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 10916 PERF.10694 - 10743		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 173LT		RRCID -> 036459		COMPL. DATE 06/01/1965		TOTAL		DEPTH 10914		PERF.10740		- 10755			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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			
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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			
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	30	2	Y	1	1	1				-0-
						1	9										
07	186 N	123	-0-	-63	-0-	32	1	88	2	Y	3	2	1				1
						3	9										
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1				-0-
09	0	92	-0-	92	92	23	1	67	2	Y	2	2	1				-0-
						2	9										
10	0	54	-0-	54	146	14	1	39	2	Y	1	1	1				-0-
						1	9										
11	0	216	-0-	216	362	56	1	154	2	Y	5	5	1				-0-
						6	9										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121 L		RRCID -> 042416		COMPL. DATE 07/26/1967		TOTAL		DEPTH 10877		PERF.10660		- 10680			
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86 L		RRCID -> 042580		COMPL. DATE 08/23/1967		TOTAL		DEPTH 10801		PERF. N/A					
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	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					
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

OLD OCEAN (LARSEN)														CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 108ST RRCID -> 042778 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10791															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	10140 X	9986	-0-	-154	-0-	2548	1	7180	2	Y	214	196	1	27	
						23	4	235	9						
07	26755 X	26755	-0-	-0-	-0-	7010	1	19101	2	Y	532	510	1	49	
						59	4	585	9						
08	18092 X	18092	-0-	-0-	-0-	4582	1	13070	2	Y	399	428	1	20	
						1	4	439	9						
09	0	11294	-0-	11294	11294	2802	1	8177	2	Y	253	247	1	26	
						37	4	278	9						
10	0	10172	-0-	10172	21466	2582	1	7339	2	Y	228	233	1	21	
						251	9								
11	0	5887	-0-	5887	27353	1535	1	4199	2	Y	139	144	1	16	
						153	9								
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 180 L RRCID -> 044334 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A															
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-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	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															
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-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	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															
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
OLD OCEAN UNIT															
WELL #: 186 T RRCID -> 044925 COMPL. DATE 09/27/1968 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10510 - 10638															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	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															
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		146 L	RRCID -> 045034		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH 10862		PERF. N/A			
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	* CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996						N	NO RPT			-0-
11	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			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	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			
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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			
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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			
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		124 L	RRCID -> 046824		COMPL. DATE 06/16/1969		TOTAL DEPTH 10874		PERF. N/A			
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	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			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 80 L		RRCID -> 047027		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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					
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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					
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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					
06	33690 X	31098	-0-	-2592	-0-	7932 1	22358 2	Y	668	614 1			79
						73 4	735 9						
07	34813 X	32234	-0-	-2579	-0-	8446 1	23012 2	Y	641	662 1			58
						71 4	705 9						
08	34813 X	30525	-0-	-4288	-0-	7730 1	22052 2	Y	674	704 1			28
						2 4	741 9						
09	31830 X	30506	-0-	-1324	-0-	7567 1	22086 2	Y	684	649 1			63
						101 4	752 9						
10	0	31177	-0-	31177	31177	7914 1	22494 2	Y	699	703 1			59
						769 9							
11	0	29855	-0-	29855	61032	7784 1	21297 2	Y	704	692 1			71
						774 9							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 116 T		RRCID -> 049504		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 18890 PERF.10563 - 10770					
06	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	1203 1	3390 2	Y	101	93 1			13
						11 4	111 9						
07	4402 X	3776	-0-	-626	-0-	990 1	2695 2	Y	75	80 1			8
						8 4	83 9						
08	4402 X	3041	-0-	-1361	-0-	770 1	2196 2	Y	67	71 1			4
						1 4	74 9						
09	0	3038	-0-	3038	3038	754 1	2199 2	Y	68	65 1			7
						10 4	75 9						
10	0	3818	-0-	3818	6856	969 1	2754 2	Y	86	85 1			8
						95 9							
11	0	3752	-0-	3752	10608	978 1	2676 2	Y	89	87 1			10
						98 9							

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT														
//CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA //CONT.// 386310 WELL #: 81 RRCID -> 175016 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10734														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	15360 X	14120	-0-	-1240	-0-	3602	1	10152	2	Y	303	279	1	34
						33	4	333	9					
07	15779 X	13447	-0-	-2332	-0-	3523	1	9599	2	Y	268	279	1	23
						30	4	295	9					
08	15314 X	14099	-0-	-1215	-0-	3570	1	10186	2	Y	311	323	1	11
						1	4	342	9					
09	0	14371	-0-	14371	14371	3565	1	10405	2	Y	322	306	1	27
						47	4	354	9					
10	0	13993	-0-	13993	28364	3552	1	10096	2	Y	314	317	1	24
						345	9							
11	0	13919	-0-	13919	42283	3629	1	9929	2	Y	328	322	1	30
						361	9							
OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 177968 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10508 - 10747														
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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														
06	5042 X	1202	-0-	-3840	-0-	306	1	864	2	Y	26	23	1	4
						3	4	29	9					
07	500 X	500	-0-	-0-	-0-	131	1	357	2	Y	10	12	1	2
						1	4	11	9					
08	2635 X	1545	-0-	-1090	-0-	391	1	1116	2	Y	34	34	1	2
						1	4	37	9					
09	0	1885	-0-	1885	1885	468	1	1365	2	Y	42	40	1	4
						6	4	46	9					
10	0	1835	-0-	1835	3720	466	1	1324	2	Y	41	42	1	3
						45	9							
11	0	1691	-0-	1691	5411	441	1	1206	2	Y	40	39	1	4
						44	9							
OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 186140 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10478 - 10712														
06	1200 N	1017	-0-	-183	-0-	260	1	731	2	Y	22	20	1	3
						2	4	24	9					
07	1364 N	1232	-0-	-132	-0-	322	1	879	2	Y	25	25	1	3
						3	4	28	9					
08	1116 N	938	-0-	-178	-0-	237	1	677	2	Y	21	22	1	2
						1	4	23	9					
09	0	1131	-0-	1131	1131	280	1	819	2	Y	25	24	1	3
						4	4	28	9					
10	0	1154	-0-	1154	2285	293	1	832	2	Y	26	26	1	3
						29	9							
11	0	1015	-0-	1015	3300	265	1	724	2	Y	24	24	1	3
						26	9							

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				//CONT.// //CONT.//	67011 900 386310	ASSOCIATED RRCID -> 194351		CAPACITY COMPL. DATE 11/18/2008				TOTAL	DEPTH 11162	PERF.10426 - 10644	CNTY: BRAZORIA		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	27930 X	25882	-0-	-2048	-0-		6602 60	1 4	18608 612	2 9	Y	556	511	1			72
07	28861 X	23551	-0-	-5310	-0-		6170 52	1 4	16813 516	2 9	Y	469	491	1			50
08	28861 X	24814	-0-	-4047	-0-		6283 2	1 4	17926 603	2 9	Y	548	568	1			30
09	26880 X	25985	-0-	-895	-0-		6446 86	1 4	18813 640	2 9	Y	582	552	1			60
10	0	26482	-0-	26482	26482		6722 653	1 9	19107	2	Y	594	597	1			57
11	0	25058	-0-	25058	51540		6533 650	1 9	17875	2	Y	591	581	1			67

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	243	RRCID ->	201523 <th>COMPL. DATE</th> <td>07/02/2008</td> <th>TOTAL</th> <th>DEPTH 10860</th> <th>PERF.10558 - 10782</th> <th colspan="5"></th>	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL	DEPTH 10860	PERF.10558 - 10782					
06	30570 X	29467	-0-	-1103	-0-		7516 69	1 4	21186 696	2 9	Y	633	575	1			77
07	31589 X	29314	-0-	-2275	-0-		7681 64	1 4	20928 641	2 9	Y	583	604	1			56
08	30287 X	27327	-0-	-2960	-0-		6920 2	1 4	19742 663	2 9	Y	603	632	1			27
09	27663 X	27663	-0-	-0-	-0-		6861 92	1 4	20026 684	2 9	Y	622	588	1			61
10	0	27821	-0-	27821	27821		7062 686	1 9	20073	2	Y	624	628	1			57
11	0	25529	-0-	25529	53350		6656 662	1 9	18211	2	Y	602	594	1			65

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	244	RRCID ->	204028	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL	DEPTH 10830	PERF.10385 - 10639					
06	19380 X	7293	-0-	-12087	-0-		1860 17	1 4	5243 173	2 9	Y	157	151	1			15
07	20026 X	14315	-0-	-5711	-0-		3750 32	1 4	10219 314	2 9	Y	285	279	1			21
08	20704 X	20704	-0-	-0-	-0-		5243 1	1 4	14957 503	2 9	Y	457	462	1			16
09	0	19496	-0-	19496	19496		4835 65	1 4	14115 481	2 9	Y	437	416	1			37
10	0	20265	-0-	20265	39761		5144 499	1 9	14622	2	Y	454	457	1			34
11	0	15481	-0-	15481	55242		4036 402	1 9	11043	2	Y	365	366	1			33

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	174	RRCID ->	211908	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL	DEPTH 10885	PERF.10716 - 10806					
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	247	RRCID ->	219875	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL	DEPTH 10830	PERF.10353 - 10650					
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT														
//CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA //CONT.// 386310 WELL #: 248 RRCID -> 223381 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	15742 X	15742	-0-	-0-	-0-	4015	1	11318	2	Y	338	315	1	44
						37	4	372	9					
07	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	2914	1	7942	2	Y	221	241	1	24
						25	4	243	9					
08	14552 X	14552	-0-	-0-	-0-	3685	1	10513	2	Y	321	329	1	16
						1	4	353	9					
09	T. A.	14646	-0-	14646	14646	3633	1	10603	2	Y	329	311	1	34
						48	4	362	9					
10	T. A.	13453	-0-	13453	28099	3415	1	9706	2	Y	302	306	1	30
						332	9							
11	T. A.	11804	-0-	11804	39903	3077	1	8420	2	Y	279	276	1	33
						307	9							
OLD OCEAN UNIT WELL #: 251ST RRCID -> 249557 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10710 - 10954														
06	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	1013	1	2853	2	N	85	78	1	9
						9	4	94	9					
07	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	1017	1	2771	2	N	77	80	1	6
						9	4	85	9					
08	3937 X	2769	-0-	-1168	-0-	701	1	2000	2	N	61	66	1	1
						1	4	67	9					
09	0	2629	-0-	2629	2629	652	1	1903	2	N	59	56	1	4
						9	4	65	9					
10	0	2570	-0-	2570	5199	652	1	1854	2	N	58	58	1	4
						64	9							
11	0	2515	-0-	2515	7714	656	1	1794	2	N	59	58	1	5
						65	9							
OLD OCEAN UNIT WELL #: 152ST RRCID -> 249826 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10677														
06	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	261	1	734	2	N	22	20	1	2
						2	4	24	9					
07	1023 N	700	-0-	-323	-0-	183	1	500	2	N	14	15	1	1
						2	4	15	9					
08	1054 N	889	-0-	-165	-0-	225	1	641	2	N	20	20	1	1
						1	4	22	9					
09	0	920	-0-	920	920	228	1	666	2	N	21	20	1	2
						3	4	23	9					
10	0	1003	-0-	1003	1923	255	1	724	2	N	22	23	1	1
						24	9							
11	0	1030	-0-	1030	2953	269	1	735	2	N	24	24	1	1
						26	9							
OLD OCEAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 252298 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10716 - 10890														
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	708	1	1994	2	N	60	55	1	8
						6	4	66	9					
07	3193 X	2855	-0-	-338	-0-	748	1	2038	2	N	57	59	1	6
						6	4	63	9					
08	3193 X	2783	-0-	-410	-0-	705	1	2010	2	N	61	64	1	3
						1	4	67	9					
09	0	2572	-0-	2572	2572	637	1	1862	2	N	58	55	1	6
						9	4	64	9					
10	0	2404	-0-	2404	4976	610	1	1735	2	N	54	55	1	5
						59	9							
11	0	2337	-0-	2337	7313	609	1	1667	2	N	55	54	1	6
						61	9							

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 12403	
								PERF.10712 - 10850	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1740 N	1557	-0-	-183	-0-	397 1 4 4	1120 2 36 9	N 33 31 1	6
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	417 1 4 4	1137 2 35 9	N 32 33 1	5
08	1705 N	1462	-0-	-243	-0-	370 1 1 4	1056 2 35 9	N 32 34 1	3
09	0	1523	-0-	1523	1523	378 1 5 4	1103 2 37 9	N 34 32 1	5
10	0	1399	-0-	1399	2922	355 1 34 9	1010 2	N 31 32 1	4
11	0	1598	-0-	1598	4520	416 1 42 9	1140 2	N 38 37 1	5
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID -> 271184		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10814	
								PERF.10520 - 10740	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 235		RRCID -> 272241		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11100	
								PERF.10366 - 10622	
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	159 1 1 4	446 2 14 9	Y 13 12 1	1
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	348 1 3 4	947 2 29 9	Y 26 26 1	1
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	295 1 1 4	841 2 29 9	Y 26 27 1	-0-
09	0	1139	-0-	1139	1139	282 1 4 4	824 2 29 9	Y 26 24 1	2
10	0	1166	-0-	1166	2305	296 1 29 9	841 2	Y 26 26 1	2
11	0	1132	-0-	1132	3437	295 1 30 9	807 2	Y 27 26 1	3
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 259		RRCID -> 283832		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH 12100	
								PERF.10735 - 10889	
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	22 1 14 9	561 2	N 13 12 1	36
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	24 1 14 9	621 2	N 13 13 1	36
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	27 1 19 9	700 2	N 17 17 1	36
09	0	226	-0-	226	226	8 1 6 9	212 2	N 5 5 1	36
10	0	1180	-0-	1180	1406	43 1 30 9	1107 2	N 27 25 1	38
11	0	939	-0-	939	2345	38 1 24 9	877 2	N 22 22 1	38
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 245		RRCID -> 284090		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 11989	
								PERF.10556 - 10713	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	2
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	2

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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						
06	3420 #	3389	-0-	-31	-0-	3341	2	48	9	N	44						171	
07	3534 #	3411	-0-	-123	-0-	3365	2	46	9	N	42	175	1				38	
08	3503 #	3287	-0-	-216	-0-	3239	2	48	9	N	44						82	
09	0	3319	-0-	3319	3319	3269	2	50	9	N	45						127	
10	0	3421	-0-	3421	6740	3370	2	51	9	N	46	141	1				32	
11	0	3277	-0-	3277	10017	3238	2	39	9	N	35						67	
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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	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						
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
OLD OCEAN NORTH (9750)				67014 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
PONDEROSA OIL & GAS, LLC				670093														
DANCE BAYOU				WELL #: 1		RRCID -> 284326		COMPL. DATE 11/30/2020		TOTAL DEPTH 10537		PERF.10254 - 10279						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2022																		

OLD OCEAN NORTH (9750)		//CONT.//		67014 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		670093											
DANCE BAYOU		WELL #:		2		RRCID -> 285234		COMPL. DATE 07/07/2021		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9865 - 9874			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-						N	-0-			-0-
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-						N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2022															
DANCE BAYOU		WELL #:		6		RRCID -> 292668		COMPL. DATE 11/04/2021		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10140 - 10150			
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2022															
TEXAKOMA E & P, LLC		WELL #:		844133		RRCID -> 282398		COMPL. DATE 06/02/2021		TOTAL DEPTH 10622		PERF.10278 - 10282			
FLAG POND				3R											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500)		WELL #:		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			
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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		253		RRCID -> 250535		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12020 - 12302			
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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																		
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	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																		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275					N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1275					N	67						67
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-						67
11	14B DENY	-0-	-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																		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47
OLD WAVERLY (WILCOX "D") 67060 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: SAN JACINTO							
UOSI OPERATING, INC. 875336																		
BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199565 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 11765																		
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
OLD WAVERLY (WILCOX "E") 67060 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: SAN JACINTO							
UOSI OPERATING, INC. 875336																		
BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199562 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 12168																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50						223
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	172	1				135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65						200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	183	1				77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70						147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83						230

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500)										67060 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836									
BROWDER "C"										WELL #: 1		RRCID -> 149365		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 3376 - 3386	
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	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						73
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						73
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						73
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						73
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						73
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						73
TEXANA OPERATING COMPANY										844253									
BROWDER HEIRS										WELL #: 1		RRCID -> 267329		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11752 - 11777	
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-			68	1	13	9	N	12					87
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-			44	1	12	9	N	11					98
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-			53	1	13	9	N	12					110
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-					110
10	0		48	-0-	48	-48			39	1	9	9	N	8					118
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-					118
UOSI OPERATING, INC.										875336									
BROWDER, W. B.										WELL #: 1		RRCID -> 192275		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 11840		PERF.11477 - 11677	
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
BROWDER, W. B.										WELL #: 2 C		RRCID -> 203771		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11470 - 11535	
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-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
OLD WAVERLY (WILCOX 11,620)										67060 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836									
BROWDER "C"										WELL #: 2		RRCID -> 195798		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11620 - 11670	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						43
OLD WAVERLY (YEGUA 4400)										67060 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
VONDRA ENERGY CORP.										887322									
MASSEY-CLUXTON UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 124055		COMPL. DATE 01/08/1987		TOTAL DEPTH 5656		PERF. 4412 - 4420	
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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						91
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						91
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995																			

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

OLIVE (WILCOX B) UNION GAS OPERATING COMPANY PETTY GAS UNIT				67150 475 876500 WELL #: 6		NON-ASSOCIATED RRCID -> 216298		ONE WELL COMPL. DATE 03/03/2006				CNTY: HARDIN TOTAL DEPTH 11110 PERF.10914 - 10924								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-			94	1	445	3	Y	57	33	1				77	
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-			63	9											
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-			76	1	441	3	Y	94	84	1				87	
09	600 N	488	-0-	-112	-0-			103	9											
10	0	3707	-0-	3707	3707			55	1	493	3	Y	78	81	1				84	
*11	3000 N	28803	-0-	25803	29510			86	9											
								38	1	414	3	Y	33	57	1				60	
								36	9											
								338	1	2521	3	Y	771	498	1				333	
								848	9											
								1341	1	21057	3	Y	5823	5752	1				404	
								6405	9											
OLIVER (FRIO 8640) LUCKY LAD ENERGY, LLC KLOSS, ED L.				67164 375 512179 WELL #: 3		ASSOCIATED RRCID -> 049931		EXEMPT COMPL. DATE 05/30/2006				CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
OLIVER (FRIO 8750,E.) LUCKY LAD ENERGY, LLC OLIVER UNIT				67164 625 512179 WELL #: 2 T		NON-ASSOCIATED RRCID -> 049527		EXEMPT COMPL. DATE 01/04/1971				CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
OLIVER, SOUTH (10300) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP BURNS				67170 500 531085 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 189756		ONE WELL COMPL. DATE 04/18/2002				CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 11489 PERF.11202 - 11210								
06	3120 #	2638	-0-	-482	-0-			400	1	2238	2	N	-0-						53	
07	3224 #	2722	-0-	-502	-0-			400	1	2322	2	N	-0-						53	
08	3224 #	2702	-0-	-522	-0-			400	1	2302	2	N	-0-						53	
09	0	1569	-0-	1569	1569			250	1	1319	2	N	-0-						53	
10	2728 #	-0-	-0-	-2728	-0-							N	-0-						53	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						53	

ORA (13400 SAND)				67475 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
MCGOWN FARMS GU				WELL #:		1		RRCID -> 275810		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 13938		PERF.13406 - 13456					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1881	-0-	-279	-0-			120	1	1401	2	N	327	353	1			194
07	2108	N	1989	-0-	-119	-0-			360	9	1482	2	N	348	349	1			193
08	2046	N	1796	-0-	-250	-0-			124	1	1321	2	N	323	353	1			163
09	0		1726	-0-	1726	1726			383	9	1259	2	N	315	353	1			125
10	0		1763	-0-	1763	3489			120	1	1280	2	N	326	179	1			272
*11	3000	N	1847	-0-	-1153	2336			355	9	1385	2	N	311	347	1			236
									342	9									

MCGOWN FARMS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 277253	COMPL. DATE 07/16/2015	TOTAL	DEPTH 14796	PERF. 14096	- 14246
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

ORANGE * DARTEX ENERGY CORPORATION					67484 002 201208	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE		
BURTON FEE					WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6461 - 6468
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DEC OPERATING, INC.			209147						
CHANDLER "B"			WELL #:	1	RRCID -> 121887	COMPL. DATE 10/01/1985	TOTAL DEPTH	7186 PERF.	7042 - 7048
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ORANGE (6400)				67484 888	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ORANGE					
KILMARNOCK OIL COMPANY, INC.				461211												
CHESSON -B-				WELL #:	2	RRCID ->	007705	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL	DEPTH	6502	PERF.	5840 - 6418		
M																
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1080 N	274	-0-	-806	-0-	273	2	1 9	N	1		7
07	744 N	208	-0-	-536	-0-	206	2	2 9	N	2		9
08	279 N	219	-0-	-60	-0-	218	2	1 9	N	1		10
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1 9	N	1		11
10	0	422	-0-	422	422	421	2	1 9	N	1		12
11	0	392	-0-	392	814	391	2	1 9	N	1		13

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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28
PLUGGED AND ABANDONED				09/04/2022						

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000)				67524 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN	
ETOCO, L.P.				255133					
KAECHELE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 171384	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063	
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) ETOCO, L.P. KAEICHELE UNIT				//CONT.// 255133 WELL #:	67524 675 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	6420 X	5058	-0-	-1362	-0-	167	1	59	4832	2	Y	54	110	1		66
07	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	212	1	127	6397	2	Y	115	110	1		71
08	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	212	1	47	6013	2	Y	43				114
09	6750 X	4145	-0-	-2605	-0-	189	1	11	3945	2	Y	10				124
*10	6975 X	6528	-0-	-447	-0-	206	1	25	6297	2	Y	23	99	1		48
11	0	5191	-0-	5191	5191	195	1	4	4992	2	Y	4				52
KAEICHELE UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 180528		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11275		- 11337		
06	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	108	1	21	1693	2	Y	19	34	1		23
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	138	1	55	3514	2	Y	50	34	1		39
08	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	138	1	15	1596	2	Y	14				53
09	2340 X	1955	-0-	-385	-0-	123	1	6	1826	2	Y	5				58
*10	2201 X	1843	-0-	-358	-0-	134	1	1	1708	2	Y	1	46	1		13
*11	3600 X	1928	-0-	-1672	-0-	127	1	7	1794	2	Y	6				19
KAEICHELE UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 185574		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11350		- 11631		
06	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	31	1	13	2571	2	N	12				152
07	2263 X	1404	-0-	-859	-0-	15	1	17	1372	2	N	15				167
08	0	1781	-0-	1781	1781	15	1	9	1757	2	N	8				175
09	0	1087	-0-	1087	2868	43	1	40	1004	2	N	36	183	1		28
10	0	2159	-0-	2159	5027	54	1	1	2105	2	N	-0-				28
11	0	626	-0-	626	5653	34	1		592	2	N	-0-				28
KAEICHELE, CHARLES UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 192086		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11412		- 11471		
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	153	1	3	3223	2	Y	3				26
07	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	128	1	2	3279	2	Y	2				28
08	4061 X	2917	-0-	-1144	-0-	128	1	2	2787	2	Y	2				30
09	3930 X	2716	-0-	-1214	-0-	114	1	2	2600	2	Y	2				32
10	0	2838	-0-	2838	2838	118	1	1	2719	2	Y	1				33
11	0	1368	-0-	1368	4206	116	1	2	1250	2	Y	2				35

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN												
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133												
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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									
06	4830 X	3103 -0-	-1727 -0-	749 1	2340 2	N	13					155
07	4991 X	4606 -0-	-385 -0-	1179 1	3392 2	N	32					187
08	0	4847 -0-	4847 4847	1120 1	3694 2	N	30	178	1			39
09	0	4477 -0-	4477 9324	732 1	3711 2	N	31					70
10	0	5110 -0-	5110 14434	1143 1	3919 2	N	44					114
11	0	5530 -0-	5530 19964	1048 1	4453 2	N	26					140
SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332												
06	2597 N	2597 -0-	-0-	630 1	1967 2	Y	-0-					63
07	3201 X	3201 -0-	-0-	826 1	2375 2	Y	-0-					63
08	2414 X	2414 -0-	-0-	562 1	1852 2	Y	-0-					63
09	2085 X	2085 -0-	-0-	343 1	1742 2	Y	-0-					63
*10	2031 X	2031 -0-	-0-	459 1	1572 2	Y	-0-					63
*11	1775 X	1775 -0-	-0-	338 1	1437 2	Y	-0-					63
SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532												
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					25
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2022												
SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400												
06	2007 N	2007 -0-	-0-	396 1	1611 2	Y	-0-					130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					130
08	T. A.	1065 -0-	1065 1065	1065 2		Y	-0-					130
09	T. A.	2737 -0-	2737 3802	325 1	2412 2	Y	-0-					130
10	T. A.	1350 -0-	1350 5152	394 1	956 2	Y	-0-					130
11	T. A.	2383 -0-	2383 7535	388 1	1995 2	Y	-0-					130
KAECHLE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636												
06	1778 N	1778 -0-	-0-	1778 2		Y	-0-					90
07	2245 N	2245 -0-	-0-	2245 2		Y	-0-					90
08	2281 N	2281 -0-	-0-	2281 2		Y	-0-					90
09	1875 N	1875 -0-	-0-	1875 2		Y	-0-					90
*10	1940 N	1940 -0-	-0-	1920 2	20 9	Y	18					108
*11	2152 N	2152 -0-	-0-	2152 2		Y	-0-					108

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN															
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133															
KAECEHELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	1437	2	Y	4			64
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	7 1	681	2	Y	-0-			64
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	7 1	1235	2	Y	-0-			64
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	1 1	1338	2	Y	-0-			64
*10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	1 1	817	2	Y	-0-			64
*11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	7 1	1156	2	Y	-0-			64
KAECEHELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490															
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1 7	1 9	1511	2	Y	6	6 1		21
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	1 1	1386	2	Y	-0-	6 1		15
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	1 1	1166	2	Y	12			27
*09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	13 9	1 1	924	2	Y	2			29
*10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9	1 1	699	2	Y	-0-	23 1		6
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	1 1	607	2	Y	-0-			6
HOME PETROLEUM CORP. 396852 HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A															
06	3000 N	3353	-0-	353	985	-0-	3353	2			N	-0-			121
07	2994 N	2009	-0-	-985	-0-	-0-	2003	2	6	9	N	5			126
08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	-0-	2939	2	6	9	N	5			131
09	2730 X	960	-0-	-1770	-0-	-0-	960	2			N	-0-			131
10	0	7	-0-	7	7	-0-	7	2			N	-0-			131
11	0	17	-0-	17	24	-0-	17	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															
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	27 7	1 9	480	2	Y	6	9 1		7
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	533	2	Y	8	9 1		6
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	519	2	Y	8			14
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	498	2	Y	2			16
*10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	496	2	Y	1	13 1		4
*11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	638	2	Y	3			7
KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224															
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	658	2	2	9	N	2			11
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2	1	9	N	1			12
08	1147 N	908	-0-	-239	-0-	-0-	907	2	1	9	N	1			13
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			13
10	0	599	-0-	599	599	-0-	598	2	1	9	N	1			14
11	0	626	-0-	626	1225	-0-	625	2	1	9	N	1			14

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400)			67525 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516					
KAECHLE, C. R.			WELL #: 1	RRCID -> 130820	COMPL. DATE 04/01/1995	TOTAL DEPTH	9733	PERF. 9389 - 9452
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-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
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
MIDDLETON, ARCHIE			WELL #: 8	RRCID -> 161875	COMPL. DATE 02/12/1997	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8148 - 8158
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

OYSTER BAYOU (FRI0 2)		//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS									
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343														
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		44	RRCID -> 171927		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH		8450	PERF. 8087 -		8165				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		40	RRCID -> 180265		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH		8408	PERF. 8060 -		8070				
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	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				
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
OYSTER BAYOU (FRI0 2, FB-3)		//CONT.//		67947 144	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343														
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		54	RRCID -> 130939		COMPL. DATE 05/18/1989		TOTAL DEPTH		8512	PERF. 8094 -		8104				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
OYSTER BAYOU (FRI0 2-8200)		//CONT.//		67947 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS									
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343														
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:		14	RRCID -> 161521		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH		8650	PERF. 8174 -		8240				
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

OYSTER BAYOU (MINOR RES.) HILCORP ENERGY COMPANY BERTHA				67947 568 386310 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 281423	ONE WELL COMPL. DATE 05/11/2016				CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 11769 PERF.13008 - 13042							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OYSTER BAYOU, S. (FRI0 8400) DENBURY ONSHORE, LLC JACKSON, FELIX ET AL				67953 200 215343 WELL #: 77	NON-ASSOCIATED RRCID -> 210203	ONE WELL COMPL. DATE 07/09/2005				CNTY: CHAMBERS TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8475							
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OYSTER CREEK (6420 SAND) PALEO OIL COMPANY LLC SUN FEE				67955 200 635131 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 250524	ONE WELL COMPL. DATE 08/02/2007				CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6422 - 6434							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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_____				08/30/2022 - WELL PLUGGED 8/30/22													
OYSTER CREEK (6450 SAND) PALEO OIL COMPANY LLC SUN FEE				67955 210 635131 WELL #: 1X	NON-ASSOCIATED RRCID -> 271066	ONE WELL COMPL. DATE 03/24/2018				CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6468 - 6472							
06	8490 #	7833	-0-	-657	-0-	7833	2				N	-0-					85
07	0	8183	-0-	8183	-0-	8183	2				N	-0-					85
08	0	8430	-0-	8430	-0-	16613	2				N	-0-					85
09	0	5904	-0-	5904	-0-	22517	2				N	-0-					85
10	0	2215	-0-	2215	-0-	24732	2				N	-0-					85
11	0	4158	-0-	4158	-0-	28890	2				N	-0-					85
OYSTER CREEK (FRI0 7100) PALEO OIL COMPANY LLC SUN FEE				67955 300 635131 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 065269	CAPACITY COMPL. DATE 07/01/2002				CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7292 - 7296							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209
SUN FEE				WELL #: 5	RRCID -> 070130	COMPL. DATE 01/03/1977				TOTAL DEPTH 7720 PERF. N/A							
06	14B DENY	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-
PLUGGED AND ABANDONED_____				09/01/2022 - WELL PLUGGED 9/1/2022													

OYSTER CREEK (FRI0 7100)																		
PALEO OIL COMPANY LLC																		
SUN FEE																		
//CONT.// 67955 300 NON-ASSOCIATED																		
//CONT.// 635131																		
WELL #: 1SW RRCID -> 152644 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2770																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OYSTER LAKE, W. (1300)																		
COASTLAND OPERATIONS, LLC																		
STATE TRACT 295																		
67964 360 NON-ASSOCIATED																		
161954																		
WELL #: 1 U RRCID -> 196814 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1328 - 1349																		
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OYSTER LAKE, W. (1400)																		
COASTLAND OPERATIONS, LLC																		
STATE TRACT 295																		
67964 370 NON-ASSOCIATED																		
161954																		
WELL #: 1 L RRCID -> 196816 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1470 - 1476																		
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-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OYSTER LAKE, W. (3850)																		
COASTLAND OPERATIONS, LLC																		
STATE TRACT 308																		
67967 332 NON-ASSOCIATED																		
161954																		
WELL #: 5 RRCID -> 123115 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3854 - 3859																		
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OYSTER LAKE, W. (3930)																		
HIGH ISLAND GAS LLC																		
STATE TRACT 304																		
67967 474 NON-ASSOCIATED																		
385533																		
WELL #: 1 RRCID -> 126376 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3978 - 3984																		
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-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PADGETT (YEGUA Y4-A)		68304 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
DUBOSE		WELL #:	1	RRCID ->	276474	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5137 - 5140
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	1470 #	1177	-0-	-293	-0-	1173 2	4 9	N	4	173 0 14
07	1519 #	1347	-0-	-172	-0-	1345 2	2 9	N	2	16
08	1519 #	1293	-0-	-226	-0-	1291 2	2 9	N	2	18
09	0	1314	-0-	1314	1314	1313 2	1 9	N	1	19
10	2655 R	1341	-0-	-1314	-0-	1339 2	2 9	N	2	21
11	1290 #	1269	-0-	-21	-0-	1267 2	2 9	N	2	23
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
06	6090 #	5531	-0-	-559	-0-	750 1	4775 2	N	5	167
07	6231 #	5725	-0-	-506	-0-	775 1	4948 2	N	2	169
08	6014 #	5792	-0-	-222	-0-	775 1	4920 2	N	88	184 1 73
09	0	5185	-0-	5185	5185	725 1	4445 2	N	14	87
10	0	5316	-0-	5316	10501	775 1	4486 2	N	50	137
*11	13430 R	2929	-0-	-10501	-0-	575 1	2343 2	N	10	147
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
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PALACIOS (FRIO -C-)		68481 147		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
G.S. HARRISON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 247945		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	476	2	20 9	135
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	488	2	21 9	154
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	506	2	17 9	169
09	0	496	-0-	496	496	478	2	18 9	185
10	0	498	-0-	498	994	468	2	30 9	212
*11	1336 N	342	-0-	-994	-0-	316	2	26 9	58

PALACIOS (FRIO -D-)		68481 189		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA	
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962							
FRICK, OTTO		WELL #: 1 U		RRCID -> 051102		COMPL. DATE 02/10/1971		TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	570 N	466	-0-	-104	-0-	466	2	Y	54
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	Y	54
08	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2	Y	54
09	0	481	-0-	481	481	481	2	Y	54
10	977 N	496	-0-	-481	-0-	496	2	Y	54
*11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	Y	54

PALACIOS (FRIO -E-)		68481 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962							
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 007732		COMPL. DATE 04/28/1959		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FRICK, OTTO		WELL #: 1 L		RRCID -> 007733		COMPL. DATE 01/02/1959		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PALACIOS (FRIO "E" FB 1)		68481 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962							
HICKLE, LOUIS, ET AL		WELL #: 1 T		RRCID -> 007736		COMPL. DATE 11/06/1957		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4500 X	4363	-0-	-137	-0-	4339	2	24 9	45
07	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4900	2	28 9	70
08	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4718	2	26 9	94
09	0	4609	-0-	4609	4609	4581	2	28 9	119
10	9348 X	4739	-0-	-4609	-0-	4710	2	29 9	145
11	4770 X	4542	-0-	-228	-0-	4516	2	26 9	169

PALACIOS (FRIO -F-)		68481 294		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962							
SLAUGHTER, L. A., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 007760		COMPL. DATE 12/31/1991		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2	Y	-0-
09	0	143	-0-	143	143	143	2	Y	-0-
10	292 N	149	-0-	-143	-0-	149	2	Y	-0-
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-

PALACIOS (FRIO 9100)		68481 441		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962									
HARRISON, L. S.		WELL #: 3		RRCID -> 158748		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 9097 - 9141	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	142 2	1 9	Y	1		59
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152 2	2 9	Y	2		61
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	148 2	2 9	Y	2		63
09	0	144	-0-	144	144	143 2	1 9	Y	1		64
10	296 N	152	-0-	-144	-0-	149 2	3 9	Y	3		67
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	142 2	7 9	Y	6		73

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677									
PIERCE		WELL #: 1		RRCID -> 198275		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5330 - 5334	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-		-0-
07	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-		-0-
08	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-		-0-
09	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-			N	-0-		-0-
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT		-0-
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		-0-

REGNIER UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 208770		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5583 - 5584	
06	DLQ G-10	2459	-0-	2459	4603	2459 2		Y	-0-		38
07	DLQ G-10	1343	-0-	1343	5946	1343 2		Y	-0-		38
08	DLQ G-10	2102	-0-	2102	8048	2102 2		Y	-0-		38
09	DLQ G-10	500	-0-	500	8548	500 2		Y	-0-		38
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	8548			Y	NO RPT		38
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	8548			Y	NO RPT		38

MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
ROBESON		WELL #: 1T		RRCID -> 285001		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8666 - 8672	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14

PANZA (13,900 SAND)				69040 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
COCHRAN				WELL #: 1	RRCID -> 253384	COMPL. DATE 12/23/2008	TOTAL DEPTH 16870	PERF.13781	- 13954				
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PAUL (LW-75)				69740 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460									
OBENHAUS				WELL #: 1	RRCID -> 282057	COMPL. DATE 05/20/2015	TOTAL DEPTH 11350	PERF.11014	- 11129				
06	9210 X	4286	-0-	-4924	-0-	3877	2	409 9	N	372	351 1	239	
07	9517 X	6664	-0-	-2853	-0-	6313	2	351 9	N	319	367 1	191	
08	7130 X	6670	-0-	-460	-0-	6296	2	374 9	N	340	186 1	345	
09	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6614	2	295 9	N	268	486 1	127	
10	0	7670	-0-	7670	7670	7392	2	278 9	N	253	187 1	193	
11	0	6762	-0-	6762	14432	6425	2	337 9	N	306		499	
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815									
FURRY				WELL #: 1	RRCID -> 282816	COMPL. DATE 03/21/2017	TOTAL DEPTH 13633	PERF.13511	- 13531				
06	32347 X	32347	-0-	-0-	-0-	29578	3	2769 9	N	2517	2689 1	641	
07	32975 X	32975	-0-	-0-	-0-	30133	3	2842 9	N	2584	2657 1	568	
08	34029 X	34029	-0-	-0-	-0-	31117	3	2912 9	N	2647	2661 1	554	
09	33626 X	33626	-0-	-0-	-0-	30789	3	2837 9	N	2579	2484 1	649	
10	0	34103	-0-	34103	34103	31256	3	2847 9	N	2588	2703 1	534	
11	0	33144	-0-	33144	67247	30297	3	2847 9	N	2588	2341 1	781	
FURRY				WELL #: 2	RRCID -> 284544	COMPL. DATE 04/07/2018	TOTAL DEPTH 13713	PERF.13652	- 13714				
06	36780 X	34067	-0-	-2713	-0-	30436	3	3631 9	N	3301	3401 1	960	
07	38006 X	36011	-0-	-1995	-0-	32191	3	3820 9	N	3473	3590 1	843	
08	38006 X	35912	-0-	-2094	-0-	32196	3	3716 9	N	3378	3580 1	641	
09	34080 X	33990	-0-	-90	-0-	30439	3	3551 9	N	3228	2865 1	1004	
10	0	34624	-0-	34624	34624	30964	3	3660 9	N	3327	3586 1	745	
11	0	28824	-0-	28824	63448	25792	3	3032 9	N	2756	2865 1	636	
GUILD				WELL #: 1	RRCID -> 288518	COMPL. DATE 06/24/2019	TOTAL DEPTH 12763	PERF.12997	- 13084				
06	180002 X	180002	-0-	-0-	-0-	177329	3	2673 9	N	2430	2370 1	494	
07	187532 X	187532	-0-	-0-	-0-	184839	3	2693 9	N	2448	2338 1	604	
08	187199 X	187199	-0-	-0-	-0-	184276	3	2923 9	N	2657	2875 1	386	
09	136784 X	136784	-0-	-0-	-0-	134521	3	2263 9	N	2057	2032 1	411	
10	0	147117	-0-	147117	147117	144788	3	2329 9	N	2117	2117 1	411	
11	0	139262	-0-	139262	286379	137004	3	2258 9	N	2053	1951 1	513	
PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)				69831 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARDIN			
OLIPDP II, LLC				100467									
SHERMAN				WELL #: 1	RRCID -> 266928	COMPL. DATE 01/06/2012	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8400	- 8403				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-1		70	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70	

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)														
OLIPDP II, LLC														
SHERMAN														
//CONT.// 69831 333					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
//CONT.// 100467										CNTY: HARDIN				
WELL #: 2					RRCID -> 280583					COMPL. DATE 12/05/2014				
										TOTAL DEPTH 8600				
										PERF. 8355 - 8389				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		141
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		141
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		141
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		141
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		141
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		141
PEACH (YEGUA, LOWER)														
TMR EXPLORATION, INC.														
ZEIDMAN TRUSTEE														
69881 475					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
834097										CNTY: WHARTON				
WELL #: 1					RRCID -> 164161					COMPL. DATE N/A				
										TOTAL DEPTH 14900				
										PERF. 8668 - 8694				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
PEACH POINT (11,100)														
MARATHON OIL COMPANY														
PHILLIPS FEE														
69893 600					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
525380										CNTY: BRAZORIA				
WELL #: 1					RRCID -> 127841					COMPL. DATE 05/03/1988				
										TOTAL DEPTH 11520				
										PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PEARESON (3700)														
GOLDENROD GAS, INC.														
GOFF 5														
69939 333					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
313121										CNTY: WHARTON				
WELL #: 5					RRCID -> 263242					COMPL. DATE 01/06/2011				
										TOTAL DEPTH 5024				
										PERF. 3680 - 3680				
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-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 4			N	-0-		-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 4			N	-0-		-0-
PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)														
CIMARRON ENGINEERING, LLC														
STATE LEASE 21														
70292 100					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
153471										CNTY: BRAZORIA				
WELL #: 1					RRCID -> 289174					COMPL. DATE 02/29/2020				
										TOTAL DEPTH 11087				
										PERF. 12770 - 12780				
06	93390 X	92858	-0-	-532	-0-			86135 2	6723 9		N	6112	6276 1	723
07	103636 X	103636	-0-	-0-	-0-			96163 2	7473 9		N	6794	6713 1	804
08	100781 X	100781	-0-	-0-	-0-			93577 2	7204 9		N	6549	6704 1	649
09	94732 X	94732	-0-	-0-	-0-			87922 2	6810 9		N	6191	6257 1	583
10	101029 X	100314	-0-	-715	-0-			93043 2	7271 9		N	6610	6550 1	643
11	0	80451	-0-	80451	80451			74414 2	6037 9		N	5488	5276 1	855

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.//										70292 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836											
IP FARMS "PG"										WELL #:		2-C		RRCID -> 142923		COMPL. DATE 08/22/1992		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 9902 - 9908	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
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-			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
KALER ENERGY CORP.										450261											
HALL BAYOU										WELL #:		1		RRCID -> 280683		COMPL. DATE 05/03/2019		TOTAL DEPTH 11158		PERF. 4229 - 4269	
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-			
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
HALLS BAYOU										WELL #:		2		RRCID -> 282522		COMPL. DATE 11/23/2016		TOTAL DEPTH 11978		PERF. 11464 - 11499	
06	31529	X	31529	-0-	-0-	-0-	24080	2	7449	9	N	6772	7175	1				917			
07	27408	X	27408	-0-	-0-	-0-	20222	2	7186	9	N	6533	6427	1				1023			
08	28070	X	28070	-0-	-0-	-0-	20764	2	7306	9	N	6642	6878	1				787			
09	31530	X	25710	-0-	-5820	-0-	18992	2	6718	9	N	6107	5756	1				1138			
10	0		24247	-0-	24247	-0-	17634	2	6613	9	N	6012	6211	1				939			
11	0		26530	-0-	26530	-0-	50777	2	7238	9	N	6580	6348	1				1171			
KEBO OIL & GAS, INC.										453170											
BLACK STONE										WELL #:		1		RRCID -> 290826		COMPL. DATE 09/15/2020		TOTAL DEPTH 10788		PERF. 11180 - 11207	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			186	1	204			
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			
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18			
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18			
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	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
PELICAN										70325 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
RESACA RESOURCES, L.L.C.										703236											
DAVIS ESTATE										WELL #:				RRCID -> 269396		COMPL. DATE 10/04/2017		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6898 - 6903	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-					185			
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-					185			
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-					185			
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14742					N	NO RPT					185			
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14742					N	NO RPT					185			
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14742					N	NO RPT					185			

RECLASSIFIED TO OIL

08/19/2019

PELICAN (COCKFIELD)															
RESACA RESOURCES, L.L.C.															
KARANKAWA															
70325 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY															
703236															
WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398															
M	0	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PEPPIATT (YEGUA 9400)															
COBRA OIL & GAS CORPORATION															
ISAAC															
70562 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN															
163000															
WELL #: 1 RRCID -> 213522 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9636 - 9655															
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PERELANDRA (FRIO 15)															
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
STATE TRACT 6-7A															
70583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
293375															
WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1063
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1063
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1063
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1063
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1063
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1063
PERL (YEGUA UPPER EY-1)															
SIANA OIL & GAS															
DOORNBOS															
70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON															
779259															
WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF. 10798 - 10805															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			275
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			275
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			275
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			275
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			275
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			275
DOORNBOS															
WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264															
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PERSIMMON BAYOU (GRUBBS)															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.															
BLACKSTONE HLAVINKA															
70758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
247836															
WELL #: 1 C RRCID -> 282220 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 10401 - 10408															
06	11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	-0-	10190	2	966	9	Y	878	896	1	258
07	12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	-0-	11912	2	963	9	Y	875	941	1	192
08	10788 X	10270	-0-	-0-	-518	-0-	9455	2	815	9	Y	741	534	1	399
09	10440 X	8858	-0-	-0-	-1582	-0-	8228	2	630	9	Y	573	535	1	437
10	0	8812	-0-	-0-	8812	-0-	8123	2	689	9	Y	626	765	1	298
11	0	7687	-0-	-0-	7687	-0-	16499	2	586	9	Y	533	529	1	302

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS) //CONT.// 70758 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836														
BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 2 RRCID -> 282363 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10370 - 10375														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2430 X	1162	-0-	-1268	-0-	1013 2	149 9	N	135	176 1	182			
07	2356 X	288	-0-	-2068	-0-	213 2	75 9	N	68	157 1	93			
08	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2322 2	305 9	N	277	187 1	183			
09	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2447 2	188 9	N	171	188 1	166			
10	0	3967	-0-	3967	3967	3721 2	246 9	N	224	180 1	210			
11	0	3184	-0-	3184	7151	2989 2	195 9	N	177	183 1	204			
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														
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		155			
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														
06	4260 #	2066	-0-	-2194	-0-	1964 2	102 9	N	93	180 1	59			
07	4402 #	2074	-0-	-2328	-0-	1975 2	99 9	N	90		149			
08	4402 #	2406	-0-	-1996	-0-	2323 2	83 9	N	75	167 1	57			
09	3210 #	2636	-0-	-574	-0-	2498 2	138 9	N	125		182			
10	0	2456	-0-	2456	2456	2424 2	32 9	N	29	159 1	52			
*11	3807 R	1351	-0-	-2456	-0-	1340 2	11 9	N	10		62			
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														
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			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		185			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		185			
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														
06	14220 X	12569	-0-	-1651	-0-	11918 2	651 9	N	592	362 1	439			
07	14074 X	12974	-0-	-1100	-0-	12316 2	658 9	N	598	690 1	347			
08	13361 X	12941	-0-	-420	-0-	12281 2	660 9	N	600	700 1	247			
09	12660 X	12319	-0-	-341	-0-	11683 2	636 9	N	578	543 1	282			
*10	13051 X	12880	-0-	-171	-0-	12209 2	671 9	N	610	708 1	184			
11	12570 X	12284	-0-	-286	-0-	11617 2	667 9	N	606	533 1	257			

PEVETO (9600) //CONT.// 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
PERDIDO ENERGY, LLC 653223														
ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412														
M	ALLOW CODE	GAS 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	17366 X	17366	-0-	-0-	-0-	290	1	16678	2	N	362	362	1	318
						398	9							
*05	24565 X	24565	-0-	-0-	-0-	310	1	23310	2	N	859	859	1	318
						945	9							
*06	25270 X	25270	-0-	-0-	-0-	300	1	23894	2	N	978	978	1	318
						1076	9							
*07	24414 X	24414	-0-	-0-	-0-	310	1	23550	2	N	504	520	1	302
						554	9							
*08	22005 X	22005	-0-	-0-	-0-	310	1	20937	2	N	689	689	1	302
						758	9							
*09	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	230	1	10111	2	N	368	331	1	339
						405	9							
*10	19658 X	19658	-0-	-0-	-0-	310	1	18581	2	N	697	520	1	516
						767	9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			516
ARMSTRONG G. U. WELL #: 1D RRCID -> 281477 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3050 - 3060														
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC 675988														
MCKEE WELL #: 1 RRCID -> 273197 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344														
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHASE FOUR (9050 YEGUA)				//CONT.//	71114 430	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON					
MB ENERGY, LLC					100147														
CAROLYN LANGE				WELL #:	1	RRCID ->	283643	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	9306	-	9322			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	885 X	885	-0-	-0-	-0-	-0-		879	2	6	9	N	5					110	
07	409 X	409	-0-	-0-	-0-	-0-		407	2	2	9	N	-0-					112	
08	504 X	504	-0-	-0-	-0-	-0-		502	2	2	9	N	2					114	
09	300 X	242	-0-	-58	-0-	-0-		242	2			N	-0-					114	
10	0	269	-0-	269	-0-	-0-		269	2			N	-0-					114	
*11	586 X	317	-0-	-269	-0-	-0-		316	2	1	9	N	1					115	

RICOCHET ENERGY, INC.					710549														
JULIUS				WELL #:	1	RRCID ->	271444	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	9195	-	9380			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	

JULIUS				WELL #:	2	RRCID ->	273902	COMPL. DATE	12/25/2013	TOTAL	DEPTH	9457	PERF.	9156	-	9215			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	

ROD FARMS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	279173	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	9072	-	9103			
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MILLER-PALT UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	281088	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL	DEPTH	8860	PERF.	8572	-	8578			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	

HENRY-ROD UNIT				WELL #:		RRCID ->	281285	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL	DEPTH	9506	PERF.	9633	-	9698			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019																			

PHASE FOUR (9050 YEGUA)														CNTY: WHARTON																			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC																																	
DUSON																																	
WELL #: 2														RRCID -> 271513				COMPL. DATE 10/21/2013				TOTAL DEPTH 10940				PERF.10437 - 10807							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM													
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
06	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-			2205	1	8284	2	N	232	178	1			467														
07	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-			2342	1	8608	2	N	196	346	1			317														
08	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-			2158	1	8465	2	N	262	179	1			400														
09	0		10004	-0-	10004	10004			2395	1	7383	2	N	205	178	1			427														
10	19631	X	9627	-0-	-10004	-0-			2027	1	7360	2	N	218	348	1			297														
11	10080	X	9057	-0-	-1023	-0-			1566	1	7257	2	N	213	168	1			342														
									234	9																							
VICTOR														WELL #: 1				RRCID -> 274733				COMPL. DATE 02/17/2014				TOTAL DEPTH 11000				PERF.10614 - 10673			
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-			88	1	332	2	N	-0-					118														
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-			93	1	341	2	N	-0-					118														
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-			88	1	346	2	N	-0-					118														
09	0		420	-0-	420	420			103	1	317	2	N	-0-					118														
10	854	N	434	-0-	-420	-0-			94	1	340	2	N	-0-					118														
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-			75	1	346	2	N	-0-					118														
WATZ														WELL #: 1				RRCID -> 279161				COMPL. DATE 05/04/2014				TOTAL DEPTH 10894				PERF.10371 - 10731			
06	3150	X	2934	-0-	-216	-0-			1363	1	1413	2	N	144	182	1			538														
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-			158	9	1496	2	N	140	168	1			510														
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-			1945	1	1487	2	N	137	172	1			475														
09	0		2926	-0-	2926	2926			154	9	1508	2	N	151	169	1			457														
10	5587	X	2661	-0-	-2926	-0-			1577	1	1420	2	N	137	184	1			410														
11	3480	X	2791	-0-	-689	-0-			1252	1	1499	2	N	190	168	1			432														
									166	9																							
									1090	1																							
									151	9																							
									1083	1																							
									209	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			
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-														
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-														
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-														
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-														
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-														
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-														
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			
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-														
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-														
11	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		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06		0	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC										864566								
KUBELA										WELL #:	1	RRCID -> 274923	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10380 - 10465		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				16	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				17	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				18	
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				21	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				22	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				23	
DLCC										WELL #:	1	RRCID -> 280187	COMPL. DATE 09/11/2015	TOTAL DEPTH	10026	PERF. 9876 - 9926		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				81	
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				82	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				83	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				84	
PHASE FOUR (10500 YEGUA)										71114 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327								
GOLD-ZAPP										WELL #:	3	RRCID -> 180578	COMPL. DATE 11/07/2000	TOTAL DEPTH	10725	PERF.10544 - 10561		
06		1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-				1	
07		1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-				1	
08		1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-				1	
09		2010	N	831	-0-	-1179	-0-	831	2			N	-0-				1	
10		0		900	-0-	900	-0-	724	2	176	9	N	160	157	1		4	
11		0		19	-0-	19	-0-	919	2			N	-0-				4	
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		
06		727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-				7	
07		481	N	481	-0-	-0-	-0-	472	2		9 9	N	8				15	
08		660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-				15	
09		720	N	92	-0-	-628	-0-	92	2			N	-0-				15	
10		0		80	-0-	80	-0-	80	2			N	-0-				15	
11		0		2	-0-	2	-0-	82	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		
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	
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131	
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131	

PHASE FOUR (10640 YEGUA) //CONT.// 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
MB ENERGY, LLC 100147														
CAROLYN LANGE WELL #: 2 RRCID -> 288468 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10750 - 10926														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4980 #	4532	-0-	-448	-0-	4289 2	243 9	N	221	178 1	235			
07	5394 #	3707	-0-	-1687	-0-	3463 2	244 9	N	222	362 1	95			
08	5394 #	3615	-0-	-1779	-0-	3359 2	256 9	N	233	178 1	150			
09	5220 #	3433	-0-	-1787	-0-	3211 2	222 9	N	202	167 1	185			
10	0	3332	-0-	3332	3332	3094 2	238 9	N	216	179 1	222			
*11	6399 R	3067	-0-	-3332	-0-	2845 2	222 9	N	202	179 1	245			
CML MGMT TRUST WELL #: 1R RRCID -> 289681 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11060 - 11080														
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2023 - WELL PLUGGED 1/20/23														
PHEASANT (F-20) 71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
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														
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	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		33			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		33			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-		33			
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														
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
REMORA OPERATING, LLC 701613														
TRULL WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512														
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A)														
KD ENERGY, LLC														
MATL-TRULL -H- SAND UNIT														
71121 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
452996														
WELL #: 2 RRCID -> 178544 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 9386 - 9394														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PHEASANT, EAST (FRIO 10300)														
GTG OPERATING, LLC														
BLESSING UNIT														
71122 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
337080														
WELL #: 102 RRCID -> 223955 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 10536 - 10917														
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	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-	25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-	25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56						N	-0-	25
PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO)														
PROGENIES OPERATING LLC														
HARRIMAN														
71125 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
681161														
WELL #: 1 RRCID -> 197614 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9264 - 9268														
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PHEASANT, SOUTH (10,600)														
NORTH LAKE RESOURCES LLC														
TRULL														
71125 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
100308														
WELL #: 2 RRCID -> 263510 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 10759 - 10790														
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
KEBO OIL & GAS, INC.														
SOUTHWEST BLESSING														
453170														
WELL #: 1 RRCID -> 234298 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11287 - 11290														
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	115

PHEASANT, SOUTH (10,600)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
YEAMANS BLESSING														
//CONT.//					71125 912	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
//CONT.//					453170						CNTY: MATAGORDA			
WELL #:					1	RRCID -> 262244					COMPL. DATE 11/02/2010			
											TOTAL DEPTH 11500			
											PERF.10668 - 10674			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	22 1	958 2	N	67					294
07	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	74 9	958 2	N	51					345
08	1209 N	1030	-0-	-179 B	-0-	28 1	958 2	N	33					378
09	1050 N	455	-0-	-595 B	-0-	56 9	403 2	N	42					420
10	0	439	-0-	439 B	439	36 1	389 2	N	24					444
11	0	433	-0-	433 B	872	46 9	315 2	N	44		357 1			131
						24 1								
						26 9								
						70 1								
						48 9								
PHEASANT, SW. (FRIO I)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
SCOUT BLESSING														
					71127 300	NON-ASSOCIATED					PRORATED			
					453170						CNTY: MATAGORDA			
WELL #:					1	RRCID -> 277251					COMPL. DATE 08/04/2014			
											TOTAL DEPTH 12500			
											PERF.11125 - 11149			
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
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					30
11	0	-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			
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
11	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			
					681327						CNTY: MATAGORDA			
WELL #:					1	RRCID -> 197609					COMPL. DATE 03/22/2003			
											TOTAL DEPTH 13500			
											PERF.10737 - 10901			
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					126
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					126
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					126
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					126
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					126
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					126

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 9900)				71127 540	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
KD ENERGY, LLC				452996										
MATL-TRULL -H- SAND UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 140207	COMPL. DATE 11/09/1991	TOTAL DEPTH 10625	PERF. 9909 - 9916						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	12 1 2 9	1186 2	Y	2			14		
07	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	12 1 4 9	1229 2	Y	4			18		
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	13 1 4 9	1306 2	Y	4			22		
09	0	1190	-0-	1190	1190	12 1 4 9	1174 2	Y	4			26		
10	0	1675	-0-	1675	2865	17 1 4 9	1654 2	Y	4			30		
11	0	2448	-0-	2448	5313	24 1 9 9	2415 2	Y	8			38		
PHEASANT, SW. (FRIO 10000)				71127 570	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
SOUTH BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 235118	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 11791	PERF. 11494 - 11512						
06	1380 N	1312	-0-	-68	-0-	180 1 255 9	877 2	N	232			330		
07	1426 N	1091	-0-	-335	-0-	124 1 90 9	877 2	N	82			412		
08	1302 N	1189	-0-	-113	-0-	217 1 95 9	877 2	N	86			498		
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	210 1 164 9	1048 2	N	149	372 1		275		
10	0	1544	-0-	1544	1544	310 1 135 9	1099 2	N	123			398		
11	0	1231	-0-	1231	2775	319 1 187 9	725 2	N	170	331 1		237		
NORTHWEST BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 243723	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 10454 - 10468						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123		
SOUTH BLESSING				WELL #: 2	RRCID -> 267000	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9542 - 9559						
06	990 N	909	-0-	-81	-0-	120 1 14 9	775 2	N	13			183		
07	992 N	900	-0-	-92	-0-	93 1 32 9	775 2	N	29			212		
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	180 1 25 9	775 2	N	23			235		
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	210 1 25 9	1018 2	N	23			258		
10	0	1181	-0-	1181	1181	248 1 17 9	916 2	N	15			273		
11	0	871	-0-	871	2052	270 1 22 9	579 2	N	20			293		

PHEASANT, SW. (FRIO 10100)				71127 575	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
KEBO OIL & GAS, INC.				453170															
WEST BLESSING				WELL #:	2	RRCID ->	242371	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL	DEPTH	12030	PERF.11884	-	11894				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					240
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	191	1			49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					92
BIG MAC BLESSING				WELL #:	1	RRCID ->	271233	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL	DEPTH	10965	PERF.10516	-	10524				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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				
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	2	156	9	N	142	177	1				89
07	1953	N	1704	-0-	-249	-0-	-0-	1535	2	169	9	N	154	176	1				67
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	2	163	9	N	148	177	1				38
09	1740	N	1471	-0-	-269	-0-	-0-	1315	2	156	9	N	142	176	1				4
10	0		1364	-0-	1364	1364	1206	2	158	9	N	144							148
11	0		1544	-0-	1544	2908	1384	2	160	9	N	145	178	1					115
GTG OPERATING, LLC				337080	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	236028	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL	DEPTH	11400	PERF. 9560	-	9570				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	520					N	6						221
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	520					N	6						227
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	520					N	7						234
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	520					N	7						241
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	520					N	6						247
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	520					N	-0-						247
BLESSING UNIT NO. 3				WELL #:	3	RRCID ->	244598	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL	DEPTH	12003	PERF.10824	-	10830				
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	386	1	681	2	N	57						280
								63	9										
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	454	1	745	2	N	57						337
								63	9										
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	482	1	680	2	N	43						380
								47	9										
*09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	720	2	N	43	181	1				242
								47	9										
10	0		1115	-0-	1115	1115	1115	393	1	672	2	N	45						287
								50	9										
11	0		1093	-0-	1093	2208	2208	301	1	625	2	N	152	179	1				260
								167	9										

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 873

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)				//CONT.// 71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
GTG OPERATING, LLC				//CONT.// 337080												
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 246596		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9601 - 9630		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50

NELSON EAST BLESSING UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 282386	COMPL. DATE 02/04/2017	TOTAL	DEPTH 12000	PERF. 9701	- 10174
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	10	1	107
07		N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2			107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7			114
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7	12	1	109
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	6			115
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			115

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			
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	1423	1	2801	2	N	209	329	1	167
							230	9							
07	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	1436	1	3869	2	N	143	174	1	136
							157	9							
08	4898	X	4822	-0-	-76	-0-	917	1	3731	2	N	158			294
							174	9							
*09	4980	X	3708	-0-	-1272	-0-	193	1	3341	2	N	158	310	1	142
							174	9							
10	0		4585	-0-	4585	4585	1010	1	3396	2	N	163			305
							179	9							
11	0		4497	-0-	4497	9082	1163	1	3192	2	N	129			434
							142	9							

SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 227187	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL	DEPTH 11800	PERF.10914	- 10949
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	-0-	-0-	-0-	97	N	-0-			28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	97	N	-0-			28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	97	N	-0-			28

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			
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	435	1	1009	2	N	261	374	1	82
						287	9							
07	1674 N	1479	-0-	-195	-0-	232	1	1009	2	N	216			298
						238	9							
08	1984 N	1652	-0-	-332	-0-	434	1	1009	2	N	190	390	1	98
						209	9							
09	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	420	1	2238	2	N	189	195	1	92
						208	9							
10	0	3592	-0-	3592	3592	682	1	2428	2	N	438	486	1	44
						482	9							
11	0	2485	-0-	2485	6077	700	1	1597	2	N	171			215
						188	9							

PHEASANT, SW (FRI0 11700)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
NORTHWEST BLESSING														
WELL #: 4														
RRCID -> 269165														
COMPL. DATE 07/12/2012														
TOTAL DEPTH 12300														
PERF. 12133 - 12167														
CNTY: MATAGORDA														
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	BALANCE
06	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	385	1	769	2	N	1490	1320	1	412
07	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	1639	9	769	2	N	549	546	1	415
08	1767 X	1716	-0-	-51	-0-	1302	1	769	2	N	199	182	1	432
09	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	604	9	4516	2	N	205	185	1	452
10	0	2442	-0-	2442	2442	728	1	1915	2	N	93	190	1	355
11	0	683	-0-	683	3125	219	9	469	2	N	99	182	1	272
						667	1							
						226	9							
						425	1							
						102	9							
						105	1							
						109	9							
PHEASANT-BOWERS (9800)														
NORTH LAKE RESOURCES LLC														
ALVENA														
WELL #: 1														
RRCID -> 178887														
COMPL. DATE 07/17/2000														
TOTAL DEPTH 12000														
PERF. 9892 - 9930														
CNTY: MATAGORDA														
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
PICKETT RIDGE (FRI0 4900)														
RESOURCE EXPL & PROD, INC.														
BARR														
WELL #: 1														
RRCID -> 280748														
COMPL. DATE 01/28/2014														
TOTAL DEPTH 5900														
PERF. 4423 - 4425														
CNTY: WHARTON														
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-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
JONES CREEK UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 283625														
COMPL. DATE 01/16/2014														
TOTAL DEPTH 8400														
PERF. 7986 - 7992														
CNTY: WHARTON														
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIERCE (YEGUA DY-1)										71440 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										048169						
PIERCE ESTATE A										WELL #:	1ST	RRCID -> 263198	COMPL. DATE 03/27/2014	TOTAL DEPTH 10423	PERF. 9707	- 9748
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	M	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				285
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				285
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				285
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				285
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				285
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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				285
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				285
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2020 - WELL PLUGGED 6-2-2020																
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
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
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
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC										809730						
PIERCE UNIT 6										WELL #:	1	RRCID -> 280817	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 5004	PERF. 4846	- 4849
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				130
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				130
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				130
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				130
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				130
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				130
PIERCE RANCH (4900)										71451 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHARTON			
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC										809730						
PIERCE UNIT 4										WELL #:	1	RRCID -> 281577	COMPL. DATE 06/03/2015	TOTAL DEPTH 5318	PERF. 5165	- 5169
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		NO RPT				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		NO RPT				-0-

PIERCE RANCH (5750)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WUTHRICH, D.														
					71451 625	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					386310						CNTY: WHARTON			
WELL #:					1	RRCID -> 204731					COMPL. DATE 06/19/2004			
											TOTAL DEPTH 6022			
											PERF. 5759 - 5761			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

PIN OAK (MIOCENE 2760)														
MOSAIC OIL LLC														
PATOS, INC.														
WELL #:					2	RRCID -> 138605					COMPL. DATE 06/07/1991			
											TOTAL DEPTH 5100			
											PERF. 2762 - 2765			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

PINE FOREST (WALTON SAND)														
PETEX														
MIL-VID PROPERTIES														
WELL #:					2	RRCID -> 147701					COMPL. DATE 09/17/1993			
											TOTAL DEPTH 8181			
											PERF. 6310 - 6340			
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)														
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC														
GEMINI UNIT														
WELL #:					1	RRCID -> 201531					COMPL. DATE 05/01/2004			
											TOTAL DEPTH 10424			
											PERF. 10228 - 10328			
06	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2004	3	420	9	N	382	360	1	332
07	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	1983	3	431	9	N	392	361	1	363
08	2325 X	1075	-0-	-1250	-0-	677	3	398	9	N	362	521	1	204
09	2280 X	1336	-0-	-944	-0-	940	3	396	9	N	360	182	1	382
10	2356 X	2329	-0-	-27	-0-	1922	3	407	9	N	370	362	1	390
11	0	1791	-0-	1791	-0-	1429	3	362	9	N	329	346	1	373

GEMINI UNIT SWD														
WELL #:					1	RRCID -> 272233					COMPL. DATE 05/17/2013			
											TOTAL DEPTH 3525			
											PERF. 3398 - 3408			
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)														
COSTA ENERGY, LLC														
LANGHAM														
WELL #:					1	RRCID -> 279197					COMPL. DATE 08/20/2021			
											TOTAL DEPTH 10810			
											PERF. 10516 - 10532			
06	3540 #	2273	-0-	-1267	-0-	2141	2	132	9	N	120	177	1	63
07	3658 #	11	-0-	-3647	-0-	11	2			N	-0-			63
08	4056 R	4056	-0-	-0-	-0-	3670	2	386	9	N	351	361	1	53
09	3060 #	873	-0-	-2187	-0-	638	2	235	9	N	214			267
10	3162 #	2129	-0-	-1033	-0-	1854	2	275	9	N	250	180	1	337
11	0	2367	-0-	2367	-0-	2239	2	128	9	N	116	348	1	105

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L) //CONT.// 71607 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON																			
COSTA ENERGY, LLC //CONT.// 180534																			
LANGHAM UNIT WELL #: 1D RRCID -> 281732 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3286 - 3308																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PINEHURST (CHASE) 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY																			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171																			
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 286654 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8870 - 9212																			
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	391	1	642	9	Y	584	497	1					134	
07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	818	1	356	9	Y	324	348	1					110	
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	504	1	326	9	Y	296	338	1					68	
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	582	1	311	9	Y	283	208	1					143	
*10	682 N	608	-0-	-74	-0-	200	1	61	2	Y	315	301	1					157	
						347	9												
*11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	117	1	518	2	Y	587	540	1					204	
						646	9												
(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 286793 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8722 - 9278																			
06	510 N	154	-0-	-356	-0-	99	1	55	9	Y	50	56	1					15	
07	527 N	52	-0-	-475	-0-	51	1	1	9	Y	1	12	1					4	
08	527 N	51	-0-	-476	-0-	50	1	1	9	Y	1	4	1					1	
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	1			Y	-0-							1	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-							1	
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	35	1	41	2	Y	-0-							1	
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 286896 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 12315 PERF. 8902 - 9222																			
06	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	954	1	526	9	Y	478	474	1					127	
07	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	1264	1	1035	9	Y	941	812	1					256	
08	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	1544	1	1036	9	Y	942	996	1					202	
09	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	1750	1	975	9	Y	886	644	1					444	
*10	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	623	1	191	2	Y	1135	1038	1					541	
						1249	9												
*11	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	399	1	1596	2	Y	1134	1209	1					466	
						1247	9												
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 291735 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 8930 - 9060																			
06	13830 X	11872	-0-	-1958	-0-	10741	1	1131	9	N	1028	1171	1					205	
07	13516 X	12388	-0-	-1128	-0-	11168	1	1220	9	N	1109	1198	1					116	
08	13516 X	12108	-0-	-1408	-0-	10879	1	1229	9	N	1117	1036	1					197	
09	11880 X	11290	-0-	-590	-0-	10117	1	1173	9	N	1066	1038	1					225	
*10	12400 X	10950	-0-	-1450	-0-	7681	1	2356	2	N	830	1015	1					40	
						913	9												
*11	12000 X	9926	-0-	-2074	-0-	1512	1	7264	2	N	1045	853	1					232	
						1150	9												

PINEHURST (WILCOX CONS.) DAYLIGHT PETROLEUM LLC PINEHURST UNIT				71647 280 208171	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
				WELL #:	1	RRCID ->	007851	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL	DEPTH	11983	PERF.	9702 - 10010		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06		240 N	-0-	-0-	-240	-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-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*11		T. A.	160	-0-	160	160				31 1 2 9		127 2	Y	2	1 1	1
WINSLOW				WELL #:	1D	RRCID ->	007858	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL	DEPTH	11132	PERF.	3625 - 3795		
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-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11		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		
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-						Y	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1 1		-0-
*11		T. A.	2393	-0-	2393	2393				401 1 40 9		1952 2	Y	36	26 1	10
PINEHURST GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	079595	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL	DEPTH	14637	PERF.	11508 - 11730		
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		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		
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			1
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
PINEHURST GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	147103	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL	DEPTH	12466	PERF.	10176 - 11443		
06		450 X	-0-	-0-	-450	-0-						Y	-0-			-0-
07		465 X	-0-	-0-	-465	-0-						Y	-0-			-0-
08		465 X	-0-	-0-	-465	-0-						Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*11		T. A.	341	-0-	341	341				88 1		253 2	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-							Y	-0-	3 1		2
07	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-							Y	-0-			2
08	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-							Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			2
*11	T. A.	9609	-0-	9609	9609			1764 55	1 9	7790	2	Y	50			52

PINEHURST GAS UNIT					WELL #:	11	RRCID -> 148711			COMPL. DATE 01/17/1994			TOTAL DEPTH 12029		PERF.11048 - 11458	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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	
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-							Y	-0-			-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-			-0-
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
*11	T. A.	262	-0-	262	262			7 1	255 2	Y		-0-				-0-

DEAN, W. A. "A"					WELL #:	4	RRCID -> 157052			COMPL. DATE 12/14/1995			TOTAL DEPTH 12058		PERF.11114 - 12068	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	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	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT					WELL #:	15	RRCID -> 160372			COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12029		PERF.10830 - 11932	
06	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-							Y	-0-	1 1		-0-
07	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-							Y	-0-			-0-
08	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-							Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
*11	T. A.	3364	-0-	3364	3364			637 128	1 9	2599	2	Y	116	75 1		41

PINEHURST (WILCOX CONS.)				//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				//CONT.//		208171									
HAGAN				WELL #:		2	RRCID -> 162186		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL	DEPTH 12250	PERF.11057	- 11924	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	54	N	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1		Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.		523	-0-	523	523		62	1	461	2	Y	-0-		-0-
WINSLOW GAS UNIT "B"				WELL #:		1	RRCID -> 167567		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.10992	- 11776	
06	100	X	-0-	-0-	-100	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	233	-0-	233	233		84	1	116	2	Y	30		30
								33	9						
HAGAN				WELL #:		3	RRCID -> 169289		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL	DEPTH 12500	PERF. 9381	- 9800	
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-			-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-			-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3757	-0-		56	1		Y	-0-			-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*11	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-		853	1	2978	2	Y	48	28 1	20
								53	9						
PINEHURST GAS UNIT				WELL #:		14	RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL	DEPTH 11985	PERF. 9732	- 9783	
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
(M/SW) WILDWOOD ESTATES				WELL #:		4	RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL	DEPTH 12050	PERF.11714	- 12328	
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PINEHURST GAS UNIT				WELL #:		16	RRCID -> 173579		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL	DEPTH 9800	PERF. 8672	- 8682	
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)			//CONT.// 71647 280			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			//CONT.// 208171													
WINSLOW GAS UNIT "B"			WELL #: 2			RRCID -> 175520			COMPL. DATE 11/11/1999			TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184				
M	0	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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-			-0-
11	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						
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	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						
06	2100	N	273	-0-	-1827	-0-	263	1	10	9	Y	9	11	1		2
07	1953	N	86	-0-	-1867	-0-	76	1	10	9	Y	9	10	1		1
08	1147	N	795	-0-	-352	-0-	794	1	1	9	Y	1	2	1		-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	1			Y	-0-				-0-
*10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	863	1	265	2	Y	6	6	1		-0-
							7	9								
*11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	180	1	857	2	Y	13	9	1		4
							14	9								
PINEHURST GAS UNIT					WELL #: 8	RRCID -> 186703	COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 11786			
06	90	X	-0-	-0-	-90	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PINEHURST GAS UNIT					WELL #: 17	RRCID -> 216301	COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934						
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	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						
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.)														CNTY: MONTGOMERY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC															
WINSLOW "A"															
				//CONT.//	71647 280	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	208171										
				WELL #:	1	RRCID -> 257988				COMPL. DATE 02/01/2010				TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 11502	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-							Y	-0-	1
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-	1
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-	1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	1
*11		T. A.	150	-0-	150	150		1	1	149	2		Y	-0-	1
PINEHURST, SW (WILCOX 11400)														CNTY: MONTGOMERY	
GALLOWAY ENERGY CO.															
WELCH															
				WELL #:	1	RRCID -> 121551				COMPL. DATE 11/16/1985				TOTAL DEPTH 12100 PERF.11398 - 11444	
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-		2	1	4	2		N	-0-	105
07		7 N	6	-0-	-1	-0-		2	1	4	2		N	-0-	105
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-		3	1	2	2		N	-0-	105
09		0	8	-0-	8	-0-	8	5	1	3	2		N	-0-	105
*10		19 N	11	-0-	-8	-0-		6	1	5	2		N	-0-	105
11		0	13	-0-	13	-0-	13	7	1	6	2		N	-0-	105
BAKER															
				WELL #:	1 T	RRCID -> 191423				COMPL. DATE 07/01/2000				TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043	
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-		3	1	5	2		N	-0-	79
07		9 N	8	-0-	-1	-0-		3	1	5	2		N	-0-	79
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-		5	1	3	2		N	-0-	79
09		0	10	-0-	10	-0-	10	6	1	4	2		N	-0-	79
*10		23 N	13	-0-	-10	-0-		7	1	6	2		N	-0-	79
11		0	15	-0-	15	-0-	15	8	1	7	2		N	-0-	79
PINEHURST, SW. (YEGUA)														CNTY: MONTGOMERY	
GALLOWAY ENERGY CO.															
BAKER, REX															
				WELL #:	1-C	RRCID -> 180240				COMPL. DATE 07/01/2000				TOTAL DEPTH 11650 PERF. 5554 - 5558	
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-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
FROST															
				WELL #:	1	RRCID -> 255086				COMPL. DATE 07/03/2001				TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772	
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-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
PLEASURE ISLAND (HACKBERRY)														CNTY: JEFFERSON	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
STATE TRACT 29															
				WELL #:	1	RRCID -> 223735				COMPL. DATE 04/30/2006				TOTAL DEPTH 13160 PERF.12654 - 12674	
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-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY)		//CONT.//	71930 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//	048169								
STATE TRACT 24		WELL #:	001	RRCID -> 245444		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12902		PERF.12661 - 12998	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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	
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
STATE TRACT 29		WELL #:	1	RRCID -> 269162		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 13160		PERF.12572 - 12674	
06	27950 X	27950	-0-	-0-	-0-	1117 1	23063 2	Y	2788	2663 1	364
						703 4	3067 9				
07	29924 X	29924	-0-	-0-	-0-	1447 1	25832 2	Y	2331	2487 1	208
						81 4	2564 9				
08	29847 X	29847	-0-	-0-	-0-	1386 1	25596 2	Y	2511	2456 1	263
						103 4	2762 9				
09	0	28183	-0-	28183	28183	1263 1	24141 2	Y	2267	2267 1	263
						285 4	2494 9				
*10	56497 X	28314	-0-	-28183	-0-	1358 1	24346 2	Y	2207	2242 1	228
						182 4	2428 9				
*11	23253 X	23253	-0-	-0-	-0-	1211 1	19746 2	Y	1833	1907 1	154
						280 4	2016 9				
STATE TRACT 24		WELL #:	001	RRCID -> 269299		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 12902		PERF.12510 - 12820	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER (CARTER 7940)			71940 133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710													
WISCH-SAINT UNIT			WELL #:		7 L	RRCID -> 093453	COMPL. DATE 03/17/1981	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 7928 - 7939						
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLEDGER (FRI0 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						
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 007868	COMPL. DATE 04/29/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6738 - 6754						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710												
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 007878 COMPL. DATE 02/04/1950 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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												
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 30 RRCID -> 007891 COMPL. DATE 06/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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												
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710												
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 066733 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A												
M	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									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455												
06	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-	1291 1	8376 2	Y	34			133
07	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	37 9 1352 1	8659 2	Y	50	110 1		73
08	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	55 9 1355 1	8536 2	Y	31	52 1		52
09	10440 X	8629	-0-	-1811	-0-	34 9 1239 1	7356 2	Y	31	38 1		45
10	0	8856	-0-	8856	8856	34 9 1296 1	7526 2	Y	31	31 1		45
11	0	8248	-0-	8248	17104	34 9 1299 1	6919 2	Y	27	56 1		16
						30 9						
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRI0 6500-6800)			//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			//CONT.//		847710							
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:		47	RRCID -> 083431		COMPL. DATE 07/16/1979		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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		
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:		50	RRCID -> 228438		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLEDGER (FRI0 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		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PLEDGER (FRI0 7220)			71940 195	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
WISCH-SAINT UNIT			WELL #:	7 U	RRCID -> 125994	COMPL. DATE 11/01/1987	TOTAL DEPTH 8162	PERF. 7224 - 7227
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
PLEDGER (FRI0 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
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	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
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
PLEDGER (MIOCENE 5100 B)			71940 854	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
SMITH, T.L. JR.			WELL #:	3	RRCID -> 137373	COMPL. DATE 02/27/1991	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5085 - 5095
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
11	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
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
11	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 FRIIO STATE UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 055546	COMPL. DATE 05/03/1973	TOTAL DEPTH 12550	PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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				
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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				
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		293
11	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				
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		262
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	29 3		N	-0-		262
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		262
09	0		21	-0-	21	21	21 3		N	-0-		262
10	0		14	-0-	14	35	14 3		N	-0-		262
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18 3		N	-0-		262
BP AMERICA A-893 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 257442	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 12330	PERF.11080 - 11100				
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	242 3	30 9	N	27		187
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	228 3	55 9	N	50		237
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	73 3	33 9	N	30	180 1	87
09	0		77	-0-	77	77	53 3	24 9	N	22		109
10	0		94	-0-	94	171	73 3	21 9	N	19		128
*11	262	N	91	-0-	-171	-0-	91 3		N	-0-		128
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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PORT ACRES (HACK. 9600)				72378 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
WINGATE				WELL #: 1		RRCID -> 176897		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604				
M	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
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.)				72379 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
LGDC CORPORATION				500227										
WILSON JR. HIGH UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 270805		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9714 - 9734				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
PORT ARTHUR (HACKBERRY)				72398 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836										
LAUREN				WELL #: 1		RRCID -> 201789		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 11280 - 11300				
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	733	2	12 9	N	11				148
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	546	2	8 9	N	7				155
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				155
09	0	1813	-0-	1813	1813	1813	2		N	-0-				155
10	0	-0-	-0-	-0-	1813				N	-0-				155
11	0	1520	-0-	1520	3333	1520	2		N	-0-				155
PORT NECHES				72441 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
BEND PETROLEUM CORP.				064129										
STARK				WELL #: 19		RRCID -> 256991		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TORRENT OIL LLC				862645										
KUHN, H. J. TR 2				WELL #: 19		RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
POLK, J.V. B O/A				WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PORT NECHES				//CONT.//	72441 001	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE					
TORRENT OIL LLC				//CONT.//	862645														
POLK-KUHN-GLASS				WELL #:	4	RRCID ->	201189	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL	DEPTH	8075	PERF.	2370	-	2380			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B DENY	-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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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			
06	3016	1081	-0-	-1935	36219	1081	1				N	-0-						-0-	
07	3596	479	-0-	-3117	33102	479	1				N	-0-						-0-	
08	3596	1111	-0-	-2485	30617	1111	1				N	-0-						-0-	
09	3480	1149	-0-	-2331	28286	1149	1				N	-0-						-0-	
10	0	1269	-0-	1269	29555	1269	1				N	-0-						-0-	
11	0	783	-0-	783	30338	783	1				N	-0-						-0-	
STARK, W. H., -B-				WELL #:	21	RRCID ->	008017	COMPL. DATE	05/19/1950	TOTAL	DEPTH	8667	PERF.	8408	-	8452			
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
PORTER'S CREEK (YEGUA)					72481 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC					263648														
RICHTER-NILES				WELL #:	1	RRCID ->	130070	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL	DEPTH	8150	PERF.	7737	-	7829			
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	87	1	2095	2	N	-0-							182	
07	2356 N	2159	-0-	-197	-0-	84	1	2075	2	N	-0-							182	
08	2325 N	2176	-0-	-149	-0-	87	1	2087	2	N	2							184	
						2	9												
09	2190 N	2152	-0-	-38	-0-	84	1	2068	2	N	-0-							184	
10	0	2189	-0-	2189	2189	89	1	2091	2	N	8	174	1					18	
						9	9												
11	0	2039	-0-	2039	4228	83	1	1947	2	N	8							26	
						9	9												
HAHN, PETER H. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	132219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL	DEPTH	8150	PERF.	7701	-	7740			
06	5280 X	5018	-0-	-262	-0-	199	1	4786	2	N	30							110	
						33	9												
07	5332 X	5205	-0-	-127	-0-	203	1	4988	2	N	13							123	
						14	9												
08	5270 X	5153	-0-	-117	-0-	205	1	4942	2	N	5							128	
						6	9												
09	5100 X	4983	-0-	-117	-0-	194	1	4779	2	N	9							137	
						10	9												
10	0	5044	-0-	5044	5044	205	1	4831	2	N	7							144	
						8	9												
11	0	4879	-0-	4879	9923	200	1	4677	2	N	2							146	
						2	9												

PORTER'S CREEK (YEGUA)													CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC														
HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT														
				//CONT.//	72481 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				
				//CONT.//	263648									
				WELL #:	1	RRCID -> 132532				COMPL. DATE 10/31/1989	TOTAL DEPTH	8127 PERF. 7765 - 7837		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2820 X	2679	-0-	-141	-0-	107	1	2572	2	N	-0-			187
07	2914 X	2620	-0-	-294	-0-	102	1	2516	2	N	-0-			189
						2	9							
08	2914 X	2641	-0-	-273	-0-	105	1	2536	2	N	-0-			189
09	2670 X	2378	-0-	-292	-0-	93	1	2285	2	N	-0-			189
10	0	1464	-0-	1464	1464	60	1	1404	2	N	-0-			189
11	0	2745	-0-	2745	4209	112	1	2633	2	N	-0-			189
CARRIERE-HENDERSON														
				WELL #:	1	RRCID -> 133688				COMPL. DATE 01/05/1990	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 7738 - 7775		
06	4140 X	3937	-0-	-203	-0-	156	1	3762	2	N	17			159
						19	9							
07	4123 X	4114	-0-	-9	-0-	160	1	3937	2	N	15			174
						17	9							
08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	160	1	3865	2	N	14	178 1		10
						15	9							
09	3930 X	3858	-0-	-72	-0-	150	1	3696	2	N	11			21
						12	9							
10	0	3960	-0-	3960	3960	161	1	3786	2	N	12			33
						13	9							
11	0	3035	-0-	3035	6995	123	1	2886	2	N	24			57
						26	9							
BELL FARM														
				WELL #:	1	RRCID -> 134106				COMPL. DATE 03/03/1990	TOTAL DEPTH	8150 PERF. 7678 - 7758		
06	4410 X	3939	-0-	-471	-0-	156	1	3763	2	N	18			146
						20	9							
07	4619 X	4361	-0-	-258	-0-	170	1	4178	2	N	12			158
						13	9							
08	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	184	1	4436	2	N	20			178
						22	9							
09	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	174	1	4280	2	N	15			193
						17	9							
10	0	4474	-0-	4474	4474	182	1	4290	2	N	2			195
						2	9							
11	0	4143	-0-	4143	8617	170	1	3970	2	N	3			198
						3	9							
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL														
				WELL #:	1	RRCID -> 134366				COMPL. DATE 12/15/1989	TOTAL DEPTH	8150 PERF. 7760 - 7790		
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	66	1	1592	2	N	10			73
						11	9							
07	1736 N	1528	-0-	-208	-0-	59	1	1455	2	N	13			86
						14	9							
08	1705 N	1540	-0-	-165	-0-	61	1	1470	2	N	8			94
						9	9							
09	1680 N	1476	-0-	-204	-0-	58	1	1414	2	N	4			98
						4	9							
10	0	1474	-0-	1474	1474	60	1	1405	2	N	8			106
						9	9							
11	0	1587	-0-	1587	3061	65	1	1512	2	N	9			115
						10	9							

PORTER'S CREEK (YEGUA)												CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC															
CARRIERE, EVELYN C. ET AL															
//CONT.// 72481 500												NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 263648												CAPACITY			
WELL #: 1												RRCID -> 135650			
COMPL. DATE 08/02/1990												TOTAL DEPTH 8153			
PERF. 7764 - 7815															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3540 X	3405	-0-	-135	-0-	135	1	3260	2	N	9				59
07	3627 X	3554	-0-	-73	-0-	138	1	3395	2	N	19				78
08	3627 X	3442	-0-	-185	-0-	136	1	3288	2	N	16				94
09	3510 X	3399	-0-	-111	-0-	132	1	3255	2	N	11				105
10	0	3437	-0-	3437	3437	139	1	3290	2	N	7				112
11	0	3282	-0-	3282	6719	134	1	3140	2	N	7				119
						8	9								
						8	9								

MEEK, ROBERT E.												WELL #: 1			
RRCID -> 135998												COMPL. DATE 09/08/1990			
TOTAL DEPTH 8100												PERF. 7742 - 7809			
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	24	1	589	2	N	8				131
07	651 N	644	-0-	-7	-0-	25	1	611	2	N	7				138
08	620 N	618	-0-	-2	-0-	24	1	587	2	N	6				144
09	630 N	592	-0-	-38	-0-	23	1	566	2	N	3				147
10	0	561	-0-	561	561	23	1	536	2	N	2				149
11	0	549	-0-	549	1110	22	1	524	2	N	3				152
						3	9								

CARRIERE-NITSCH												WELL #: 1			
RRCID -> 135999												COMPL. DATE 09/21/1990			
TOTAL DEPTH 8150												PERF. 7780 - 7876			
06	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	102	1	2444	2	N	16				179
07	2821 N	2687	-0-	-134	-0-	105	1	2575	2	N	6				185
08	2666 N	2563	-0-	-103	-0-	102	1	2453	2	N	7				192
09	2550 N	2538	-0-	-12	-0-	99	1	2426	2	N	12	177	1		27
10	0	2537	-0-	2537	2537	103	1	2424	2	N	9				36
11	0	2340	-0-	2340	4877	10	9	2230	2	N	14				50
						15	9								

HOLT, JAMES I. ET UX												WELL #: 1			
RRCID -> 136099												COMPL. DATE 08/27/1990			
TOTAL DEPTH 8100												PERF. 7791 - 7867			
06	4320 X	3965	-0-	-355	-0-	157	1	3779	2	Y	26				165
07	4371 X	4124	-0-	-247	-0-	160	1	3951	2	Y	12				177
08	4278 X	4075	-0-	-203	-0-	161	1	3895	2	Y	17				194
09	4140 X	4050	-0-	-90	-0-	157	1	3869	2	Y	22	179	1		37
10	0	4197	-0-	4197	4197	170	1	4007	2	Y	18				55
11	0	3957	-0-	3957	8154	20	9	3782	2	Y	13				68
						14	9								

PORTER'S CREEK (YEGUA)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 175841 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798														
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	
06	2460 N	2430	-0-	-30	-0-	96	1	2323	2	N	10		184	
07	2573 N	2499	-0-	-74	-0-	11	9							
08	2480 N	2083	-0-	-397	-0-	98	1	2401	2	N	-0-		184	
09	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	83	1	2000	2	N	-0-		184	
						99	1	2438	2	N	3		187	
10	0	2543	-0-	2543	2543	3	9							
						103	1	2438	2	N	2		189	
11	0	2733	-0-	2733	5276	2	9							
						112	1	2621	2	N	-0-		189	
HOLT, JAMES I. ET UX														
WELL #: 3 RRCID -> 176208 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830														
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	44	1	1068	2	N	4		122	
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	4	9							
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	44	1	1076	2	N	1		123	
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1	9							
10	0	1186	-0-	1186	1186	49	1	1185	2	N	1		124	
						1	9							
11	0	1122	-0-	1122	2308	46	1	1119	2	N	1		125	
						1	9							
						48	1	1137	2	N	1		126	
						1	9							
						46	1	1074	2	N	2		128	
						2	9							
MEEK														
WELL #: 1 RRCID -> 236477 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710														
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	169	1	1673	2	N	11		89	
07	2139 N	1945	-0-	-194	-0-	12	9							
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	168	1	1765	2	N	11		100	
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	12	9							
10	0	2197	-0-	2197	2197	182	1	1870	2	N	10		110	
						11	9							
11	0	2056	-0-	2056	4253	177	1	1873	2	N	12		122	
						13	9							
						196	1	1992	2	N	8		130	
						9	9							
						189	1	1856	2	N	10		140	
						11	9							
MEEK, ROBERT E.														
WELL #: 2 RRCID -> 250514 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770														
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	222	1	2195	2	N	15	177 1	38	
07	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	17	9							
08	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	249	1	2610	2	N	25		63	
09	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	28	9							
10	0	2690	-0-	2690	2690	241	1	2484	2	N	22		85	
						24	9							
11	0	2535	-0-	2535	5225	238	1	2520	2	N	22		107	
						24	9							
						239	1	2429	2	N	20		127	
						22	9							
						231	1	2274	2	N	27		154	
						30	9							

PORTER'S CREEK (YEGUA)												CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC															
ROBERT E. MEEK															
//CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 263648															
WELL #: 3 RRCID -> 251328 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	119	1	1179	2	N	-0-				199
07	1488 N	1410	-0-	-78	-0-	123	1	1287	2	N	-0-				199
08	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	118	1	1217	2	N	-0-				199
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	113	1	1200	2	N	-0-				199
10	0	1202	-0-	1202	1202	108	1	1094	2	N	-0-				199
11	0	1045	-0-	1045	2247	97	1	948	2	N	-0-				199
HOLT												WELL #: 1 RRCID -> 255263 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814			
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JOHNSON HEIRS												WELL #: 2 RRCID -> 263240 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836			
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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			
06	10230 X	9849	-0-	-381	-0-	391	1	9425	2	N	30				102
						33	9								
07	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	427	1	10508	2	N	25				127
						28	9								
08	10664 X	10379	-0-	-285	-0-	412	1	9936	2	N	28				155
						31	9								
09	10320 X	10227	-0-	-93	-0-	399	1	9798	2	N	27				182
						30	9								
10	0	10420	-0-	10420	10420	423	1	9980	2	N	15	179	1		18
						17	9								
11	0	9883	-0-	9883	20303	403	1	9436	2	N	40				58
						44	9								
PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX)												CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.															
COUEY-HARFST GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 222307 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209															
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1				132
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-				132
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-				132
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-				132
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-				132
11	330 N	134	-0-	-196	-0-	134	2			N	-0-				132
COUEY-HARFST GAS UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

POTTHAST (FRIO "L" SAND) REMORA OPERATING, LLC GRAFF				72681 205 701613	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
				WELL #: 1	RRCID -> 193043	COMPL. DATE 10/29/2003	TOTAL DEPTH 12250	PERF.10250	- 10372							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC WEST BLESSING				72681 250 197688	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
				WELL #: 1	RRCID -> 242361	COMPL. DATE 06/21/2008	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10874	- 10894							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST BLESSING				WELL #: 3	RRCID -> 244801	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10997	- 11908							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
GTG OPERATING, LLC BLESSING UNIT				337080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
				WELL #: 1	RRCID -> 204742	COMPL. DATE 08/20/2004	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11122	- 11142							
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	47 1	84 2	N	11							228
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12 9	118 2	N	11							239
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	36 1	35 2	N	3							242
*09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12 9	105 2	N	3							245
10	0	147	-0-	147	147	22 1	92 2	N	6							251
11	0	18	-0-	18	165	3 9	3 9	N	3							254
BLESSING UNIT NO. 3				WELL #: 1	RRCID -> 213313	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10900	- 10920							
06	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	1156 1	2857 2	N	192	177 1						41
07	4247 X	3056	-0-	-1191	-0-	211 9	1905 2	N	165	172 1						34
08	3844 X	2869	-0-	-975	-0-	969 1	1970 2	N	182							216
*09	3870 X	3148	-0-	-722	-0-	182 9	2748 2	N	182	177 1						221
10	0	3574	-0-	3574	3574	200 1	2788 2	N	123							344
11	0	3664	-0-	3664	7238	200 9	3023 2	N	79	179 1						244

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080							
BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 214566		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 12400	
								PERF.10495 - 10768	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	132 1	216 2	N	412
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	68 1	116 2	N	414
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	176 1	244 2	N	421
*09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	64 1	331 2	N	376
10	0	544	-0-	544	544	175 1	349 2	N	394
11	0	333	-0-	333	877	25 1	296 2	N	405
						12 9			
BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 221662		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11300	
								PERF.10750 - 10852	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236490		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF.11166 - 11172	
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	249 1	551 2	N	179
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	169 9	527 2	N	206
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	261 1	627 2	N	328
*09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	224 9	640 2	N	274
10	0	1061	-0-	1061	1061	305 1	675 2	N	359
11	0	1007	-0-	1007	2068	134 9	670 2	N	265
						50 1			
						134 9			
						292 1			
						94 9			
						243 1			
						94 9			
BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 246966		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF.10592 - 10600	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	94
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	24
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 276552		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF.10460 - 10506	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)												//CONT.//		72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
GTG OPERATING, LLC												//CONT.//		337080											
EAST BLESSING UNIT												WELL #:		1		RRCID -> 279747		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9708 - 9744			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		89						N	-0-					87						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		89						N	-0-					87						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		89						N	-0-					87						
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		89						N	-0-					87						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		89						N	-0-					87						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		89						N	-0-					87						

REMORA OPERATING, LLC												701613													
TRULL												WELL #:		1		RRCID -> 177443		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 12501		PERF.10814 - 11969			
06	5644	X	1277	-0-	-4367	-0-	1159	3	118	9	Y	107							107						
07	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1201	3	85	9	Y	77	177	1					7						
08	1519	X	1190	-0-	-329	-0-	1142	3	48	9	Y	44							51						
09	1440	X	1135	-0-	-305	-0-	1091	3	44	9	Y	40							91						
10	0		1198	-0-	1198	1198	1112	3	86	9	Y	78	103	1					66						
11	0		1144	-0-	1144	2342	1050	3	94	9	Y	85							151						

TRULL												WELL #:		4		RRCID -> 197975		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10250 - 12190			
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						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27						

TRULL												WELL #:		3		RRCID -> 199612		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10153 - 11014			
06	2900	N	865	-0-	-2035	59	865	3			Y	-0-							-0-						
07	928	N	869	-0-	-59	-0-	835	3	34	9	Y	31							31						
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	643	3	28	9	Y	25							56						
09	870	N	777	-0-	-93	-0-	747	3	30	9	Y	27							83						
10	0		881	-0-	881	881	881	3			Y	-0-	82	1					1						
11	0		878	-0-	878	1759	878	3			Y	-0-							1						

TRULL												WELL #:		5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10640 - 11111			
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	651	3	39	9	N	35							518						
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	651	3	40	9	N	36	187	1					367						
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	624	3	61	9	N	55							422						
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	620	3	47	9	N	43	185	1					280						
10	0		654	-0-	654	654	602	3	52	9	N	47							327						
11	0		696	-0-	696	1350	605	3	91	9	N	83							410						

TRULL												WELL #:		6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11436		PERF.10355 - 10847			
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-							-0-						
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-							-0-						
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-							-0-						
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-							-0-						
10	0		502	-0-	502	502	502	3			N	-0-							-0-						
11	0		506	-0-	506	1008	506	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
GLASSCOCK RANCH B										WELL #: 1		RRCID -> 251254		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10390 - 10466		
06	14B DENY	-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							60		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							60		
GLASSCOCK RANCH A										WELL #: 3		RRCID -> 251901		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10774 - 10782		
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	28	1	634	3	N	-0-							276		
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	3	N	-0-							276		
08	713 N	147	-0-	-566	-0-	29	1	118	3	N	-0-							276		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							276		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							276		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							276		
GLASSCOCK RANCH D										WELL #: 1		RRCID -> 258486		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10752 - 10760		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
GLASSCOCK RANCH B										WELL #: 2		RRCID -> 258524		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10434 - 10496		
06	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							196		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							196		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							196		
GLASSCOCK RANCH A										WELL #: 6		RRCID -> 260023		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10752 - 10762		
06	16424 X	16424	-0-	-0-	-0-	673	1	15455	3	N	269	176	1					251		
07	10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	296	1	9893	3	N	137	338	1					50		
08	4030 X	3294	-0-	-736	-0-	151	9	2362	3	N	323	181	1					192		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	577	1			N	-0-							192		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	355	9			N	-0-							192		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							192		

PRAIRIE BELL (11000)												72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC												562067									
OWENS												WELL #: 1		RRCID -> 268008		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12062 - 12071	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-			1146 2		69 9	N	63					110			
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-			885 2		95 9	N	86		170 1			26			
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-			871 2		73 9	N	66					92			
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-			866 2		92 9	N	84		138 1			38			
10	0		643	-0-	643	643			597 2		46 9	N	42					80			
11	0		560	-0-	560	1203			515 2		45 9	N	41					121			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												681327									
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU												WELL #: 1		RRCID -> 055313		COMPL. DATE 03/06/1973		TOTAL DEPTH 11318		PERF.10991 - 11052	
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			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26			
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26			
PRASIFKA (YEGUA)												72918 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HENNIG PRODUCTION CO., INC.												378508									
MECHURA, T. GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 189830		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 14808		PERF.12666 - 12746	
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			
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51			
11	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	
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-			1162 2			N	-0-					83			
07	1271	N	1128	-0-	-143	-0-			1128 2			N	-0-					83			
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-			1084 2			N	-0-					83			
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-			812 2			N	-0-					83			
10	0		437	-0-	437	437			437 2			N	-0-					83			
11	0		905	-0-	905	1342			905 2			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	
06	4560	X	4467	-0-	-93	-0-			4467 2			N	-0-					-0-			
07	4712	X	4335	-0-	-377	-0-			4335 2			N	-0-					-0-			
08	4712	X	4700	-0-	-12	-0-			4700 2			N	-0-					-0-			
09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-			4637 2			N	-0-					-0-			
10	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-			5256 2			N	-0-					-0-			
*11	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-			5926 2			N	-0-					-0-			

QUINN (-B- SAND) 73802 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 QUINN WELL #: 1 RRCID -> 265778 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2022

QUINN (6050) 73802 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 QUINN, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 216353 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 - 6054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			49
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			49
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			49
09	0	639	-0-	-0-	639	639	2		N	-0-			49
*10	1343 N	704	-0-	-0-	-639	704	1		N	-0-			49
11	0	481	-0-	-0-	481	481	2		N	-0-			49

PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2022

QUINN (6230) 73802 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 FRIENDSWOOD DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 130569 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4560 - 4570

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

R-B (WOODBINE) 73942 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
 SOUTHLAND PAPER MILL WELL #: 1 RRCID -> 058225 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 12843 PERF. 12431 - 12566

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

RABEL (7600) 74097 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 095120 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
AUSTIN COLLEGE										WELL #: 26	RRCID -> 144520	COMPL. DATE 01/19/1993	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3180	- 3196	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
DIEMER, MRS. ALBERTA										WELL #: 15	RRCID -> 236981	COMPL. DATE 11/07/2007	TOTAL DEPTH	4331	PERF. 3212	- 3286	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
AUSTIN COLLEGE										WELL #: 38	RRCID -> 271147	COMPL. DATE 01/28/2013	TOTAL DEPTH	4301	PERF. 3080	- 3090	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
RACCOON BEND (SPARTA)										74106 840	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: AUSTIN			
ORX RESOURCES, L.L.C.										627136							
SHERROD										WELL #: 1	RRCID -> 285255	COMPL. DATE 04/13/2018	TOTAL DEPTH	6778	PERF. 5553	- 5564	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE			
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-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	7925						N	-0-					-0-		
11	T. A.	-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
RASMUSSEN RANGE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 271091		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7726 - 7732	
06	6390 X	6233	-0-	-157	-0-	600 31 9	1	5602	2	N	28	177	1				37		
07	6510 X	6431	-0-	-79	-0-	620 36 9	1	5775	2	N	33						70		
08	6510 X	6306	-0-	-204	-0-	620 32 9	1	5654	2	N	29						99		
09	6270 X	6028	-0-	-242	-0-	600 36 9	1	5392	2	N	33						132		
10	0	6133	-0-	6133	6133	620 42 9	1	5471	2	N	38						170		
11	0	5887	-0-	5887	12020	600 40 9	1	5247	2	N	36	182	1				24		
FIELD PETROLEUM CORP.										266906									
BAIN										WELL #: 1A		RRCID -> 178204		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7546 - 7592	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						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-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	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	
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-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
11	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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
06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2292	2	77	9	N	70	177	1			111
07	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2224	2	86	9	N	78					189
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2205	2	79	9	N	72	181	1			80
09	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2092	2	74	9	N	67					147
10	0	2036	-0-	-0-	-0-	1947	2	89	9	N	81					228
11	0	1769	-0-	-0-	-0-	1715	2	54	9	N	49	182	1			95
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
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY (10,700)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
POOLE "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 193384 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 10686 - 10692														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	31
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	31
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2				N	-0-	31

RAMSEY, E. (WILCOX 9350)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
POOLE														
WELL #: 1 RRCID -> 047134 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9332 - 9342														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	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														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

RAMSEY, E. (WILCOX 9370)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
PRIESMEYER, L.														
WELL #: 1 RRCID -> 158691 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9372														
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	30	1	838	2	N	7		68
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	8	9	1390	2	N	19		87
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	21	9	1190	2	N	27		114
09	0		1010	-0-	1010	1010	30	9	943	2	N	34		148
10	0		673	-0-	673	1683	37	9	623	2	N	17	142 1	23
*11	2138	N	455	-0-	-1683	-0-	31	1	429	2	N	8		31
							19	9						
							17	1						
							9	9						

RAMSEY, E. (WILCOX 10300)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
ZAHRADNICK, ALFRED														
WELL #: 1 RRCID -> 091859 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 10271 - 10276														
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	116	1	1317	2	N	16		95
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	18	9	1360	2	N	24		119
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	112	1	1262	2	N	21		140
09	0		1043	-0-	1043	1043	26	9	924	2	N	14		154
10	0		702	-0-	702	1745	124	1	585	2	N	23	149 1	28
*11	2652	N	907	-0-	-1745	-0-	23	9	813	2	N	13		41
							104	1						
							15	9						
							92	1						
							25	9						
							80	1						
							14	9						

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	
06	0	W	5051	-0-	5051	245415	5051	2			N	-0-					-0-	
07	0		4503	-0-	4503	249918	4503	2			N	-0-					-0-	
08	0		38	-0-	38	249956	38	2			N	-0-					-0-	
09	0		2896	-0-	2896	252852	2896	2			N	-0-					-0-	
10	0		3167	-0-	3167	256019	3167	2			N	-0-					-0-	
11	0		3112	-0-	3112	259131	3112	2			N	-0-					-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	
06	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	600	1	12725	2	N	144	164	1			43	
07	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	158	9	12993	2	N	121					164	
08	14725	X	11101	-0-	-3624	-0-	620	1	10385	2	N	105	159	1	1	8	109	
09	14250	X	3350	-0-	-10900	-0-	133	9	3121	2	N	26	1	8			134	
10	0		6582	-0-	6582	6582	600	1	6268	2	N	31					165	
*11	21554	X	14972	-0-	-6582	-0-	116	9	14315	2	N	52	154	1			63	
							200	1										
							29	9										
							34	9										
							57	9										
BABY RUTH													WELL #: 1	RRCID -> 226692	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 9428	PERF. 9148 - 9237	
06	22350	X	20451	-0-	-1899	-0-	2400	1	17802	2	N	226	177	1			117	
07	23064	X	20790	-0-	-2274	-0-	249	9	18145	2	N	223	186	1			154	
08	23281	X	21440	-0-	-1841	-0-	2400	1	20391	2	N	249	355	1	1	8	47	
09	22530	X	12298	-0-	-10232	-0-	245	9	11640	2	N	166	175	1	1	8	37	
10	0		20656	-0-	20656	20656	775	1	19637	2	N	267	184	1	1	8	119	
*11	41787	X	21131	-0-	-20656	-0-	274	9	20071	2	N	282	378	1			23	
							475	1										
							183	9										
							725	1										
							294	9										
							750	1										
							310	9										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327					
HOLMES													WELL #: 1A	RRCID -> 209682	COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9487 - 9627	
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1124	2	19	9	N	17					286	
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2391	2	226	9	N	205					491	
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1343	2	24	9	N	22					513	
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1329	2	208	9	N	189					702	
10	0		2082	-0-	2082	2082	2041	2	41	9	N	37	189	1			550	
11	0		1716	-0-	1716	3798	1680	2	36	9	N	33					583	

RANKIN (COOK MTN. IV)		//CONT.//		74691 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
HCWD-58		WELL #:		1	RRCID -> 210921		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH		9900	PERF. 9484 - 9640
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
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	533 2	11 9	N	10			151
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1553 2	30 9	N	27			178
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1049 2	17 9	N	15			193
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1020 2	14 9	N	13			206
10	0	1763	-0-	1763	1763	1735 2	28 9	N	25			231
11	0	1017	-0-	1017	2780	998 2	19 9	N	17			248
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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
THARP, KATHLEEN		WELL #:		3	RRCID -> 143233		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH		9600	PERF. 9314 - 9324
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
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
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-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
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-
10	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RATTLESNAKE MOUND (5260)													74821 460	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
ACE FIELD SERVICES, INC.													003526									
SWEET, E. A. "A"													WELL #:	4	RRCID ->	142125	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	7186	PERF.	5259 - 5261
M	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
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-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8				
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8				
PLUGGED AND ABANDONED													02/15/2019									

RATTLESNAKE MOUND (6400)													74821 700	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
CIMARRON ENGINEERING, LLC													153471									
BLACKSTONE 156													WELL #:	1	RRCID ->	289172	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL DEPTH	6801	PERF.	6963 - 6970
06	12180 #	4313	-0-	-7867	-0-	2027	2	2286	9	N	2078	2015	1					367				
07	8432 #	4140	-0-	-4292	-0-	1768	2	2372	9	N	2156	2220	1					303				
08	5766 #	4019	-0-	-1747	-0-	1635	2	2384	9	N	2167	2091	1					379				
09	4500 #	4081	-0-	-419	-0-	1553	2	2528	9	N	2298	2281	1					396				
10	4707 R	4707	-0-	-0-	-0-	1676	2	3031	9	N	2755	2954	1					197				
11	0	4132	-0-	4132	4132	1358	2	2774	9	N	2522	2232	1					487				

RATTLESNAKE MOUND (7000)													74821 782	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
KEBO OIL & GAS, INC.													453170									
BLACKSTONE													WELL #:	3	RRCID ->	284526	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6776 - 6779
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

LTS OIL & GAS													511745									
STATE LEASE 66709													WELL #:	1	RRCID ->	154600	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	12631	PERF.	7149 - 7159
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-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

RAVEN FOREST (10200)										74870 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY			
RAVEN FOREST OPERATING, LLC										694971							
RAVEN FOREST UNIT A										WELL #: 8				RRCID -> 290584 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 9322 PERF.10200 - 10210			
M	0	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
06		390 #	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-				155
07		403 #	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-				155
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10				165
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				165
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				165
11		0 #	-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			
06		1170 N	611	-0-	-559	-0-	60	1	551	2	Y	-0-					123
07		1178 N	862	-0-	-316	-0-	78	1	771	2	Y	12					135
							13	9									
08		1302 N	461	-0-	-841	-0-	49	1	389	2	Y	21					156
							23	9									
09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	108	1	868	2	Y	24					180
							26	9									
10		868 N	543	-0-	-325	-0-	100	1	443	2	Y	-0-					180
*11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	105	1	420	2	Y	3					183
							3	9									

USA-RAVEN FOREST										WELL #: 4				RRCID -> 281392 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11400 - 11420			
06		9930 X	8063	-0-	-1867	-0-	787	1	7261	2	Y	14					157
							15	9									
07		10261 X	8981	-0-	-1280	-0-	820	1	8106	2	Y	50					207
							55	9									
08		10261 X	7607	-0-	-2654	-0-	839	1	6724	2	Y	40	187	1			60
							44	9									
09		9570 X	8282	-0-	-1288	-0-	908	1	7327	2	Y	43					103
							47	9									
10		10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	1832	1	8152	2	Y	38					141
							42	9									
*11		9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	1925	1	7663	2	Y	39					180
							43	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			
06		5400 #	4532	-0-	-868	-0-	443	1	4089	2	N	-0-					50
07		5146 #	4754	-0-	-392	-0-	435	1	4296	2	N	21					71
							23	9									
08		5146 #	4039	-0-	-1107	-0-	445	1	3566	2	N	25					96
							28	9									
09		4770 #	4203	-0-	-567	-0-	463	1	3740	2	N	-0-					96
10		4743 #	4169	-0-	-574	-0-	765	1	3404	2	N	-0-					96
11		4590 #	3576	-0-	-1014	-0-	718	1	2858	2	N	-0-					96

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			
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
LURA MIRE 'A'												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
WELL #: 1												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
RRCID -> 280172												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
COMPL. DATE 09/30/2014												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
TOTAL DEPTH 11913												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
PERF.11158 - 11190												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	120	1	250	2	N	46				139
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	51	9	599	2	N	61				200
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	67	9	260	2	N	90	178	1		112
*09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	310	1	223	2	N	30				142
10	0	766	-0-	766	766	99	9	410	2	N	42				184
11	0	435	-0-	435	1201	285	1	172	2	N	18				202
						33	9								
						310	1								
						46	9								
						243	1								
						20	9								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
MORRIS, E.												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
WELL #: 11												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
RRCID -> 177513												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
COMPL. DATE 02/21/2000												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
TOTAL DEPTH 11225												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
PERF.10864 - 10952												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22
HOLBROOK												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
WELL #: 1												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
RRCID -> 181880												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
COMPL. DATE 01/23/2001												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
TOTAL DEPTH 11086												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
PERF.10879 - 10986												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MITCHELL, LEON												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
WELL #: 1												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
RRCID -> 182273												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
COMPL. DATE 03/24/2001												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
TOTAL DEPTH 11225												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
PERF.11014 - 11164												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
RAYWOOD (COOK MTN. 11200)												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
FAULCONER ENERGY, LLC												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
CALLISON GAS UNIT 1												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
WELL #: 2ST												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
RRCID -> 206138												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
COMPL. DATE 11/11/2004												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
TOTAL DEPTH 13753												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
PERF.11760 - 11806												CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
06	2130 N	2116	-0-	-14	-0-	600	1	1494	2	N	20				102
07	2387 N	2254	-0-	-133	-0-	22	9	1615	2	N	17				119
08	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	620	1	1590	2	N	18				137
09	2130 N	2065	-0-	-65	-0-	19	9	1446	2	N	17				154
10	0	2070	-0-	2070	2070	620	1	1430	2	N	18				172
11	0	1936	-0-	1936	4006	20	9	1321	2	N	14	166	1		20
						600	1								
						15	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	AMT	* CODE	AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38
SILVERBROOK OPERATING, LLC						781922															
HANKAMER				WELL #:		1ST	RRCID -> 192620		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11736 - 11746								
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						429
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						429
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						429
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						429
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						429
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						429
HANKAMER-PICKETT				WELL #:		1	RRCID -> 242998		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 11355		PERF.11080 - 11150								
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)				74993 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC				848681						
HOLBROOK, ELLEN				WELL #: 1	RRCID -> 193538	COMPL. DATE 03/14/2003	TOTAL DEPTH 12340	PERF.12095	-	12171
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	6780 X	6281	-0-	-499	-0-	6281 2		Y	-0-	129
07	7006 X	6471	-0-	-535	-0-	6471 2		Y	-0-	129
08	7006 X	6218	-0-	-788	-0-	6218 2		Y	-0-	129
09	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352 2		Y	-0-	129
10	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6566 2		Y	-0-	129
11	6270 X	5809	-0-	-461	-0-	5809 2		Y	-0-	129
RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140)				74993 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						
BLOXSOM ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 192899	COMPL. DATE 01/14/2003	TOTAL DEPTH 12430	PERF.12193	-	12251
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
11	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		
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
11	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	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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE												
06	2610	X	2473	-0-	-137	-0-		190	1	2277	2	N		5						58											
07	2666	X	2615	-0-	-51	-0-		190	1	2417	2	N		7						65											
08	2666	X	2592	-0-	-74	-0-		193	1	2390	2	N		8						73											
09	2550	X	2452	-0-	-98	-0-		180	1	2268	2	N		4						77											
10	0		2612	-0-	2612		2612	191	1	2421	2	N		-0-						77											
11	0		2557	-0-	2557		5169	186	1	2371	2	N		-0-						77											
FARRIS												WELL #: 1				RRCID -> 178217				COMPL. DATE 11/18/1999				TOTAL DEPTH 11600				PERF.11170 - 11244			
06	6660	X	6029	-0-	-631	-0-		462	1	5550	2	N		15						30											
07	6820	X	6527	-0-	-293	-0-		474	1	6035	2	N		16						46											
08	6820	X	6329	-0-	-491	-0-		471	1	5841	2	N		15						61											
09	6510	X	6325	-0-	-185	-0-		464	1	5841	2	N		18						79											
10	0		6529	-0-	6529		6529	476	1	6019	2	N		31			1	8		109											
11	0		6427	-0-	6427		12956	466	1	5944	2	N		15						124											
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			
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											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						37											
11	14B	DENY	-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			
06	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-		7884	2	251	9	N		228			355	1		60											
07	8339	X	7583	-0-	-756	-0-		7339	2	244	9	N		222			180	1		102											
08	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-		8304	2	244	9	N		222			187	1		137											
09	0		8028	-0-	8028		8028	7800	2	228	9	N		207			189	1		155											
10	0		6984	-0-	6984		15012	6729	2	255	9	N		232			187	1		200											
11	0		7438	-0-	7438		22450	7185	2	253	9	N		230			183	1		247											

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
TUER-MITCHELL UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 177617				COMPL. DATE 04/13/2000				TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534				
06	3720 X	3251	-0-	-469	-0-	248	1	2978	2	Y	23	166	1					22
07	3782 X	3683	-0-	-99	-0-	259	1	3399	2	Y	15							37
08	3720 X	3599	-0-	-121	-0-	179	1	3314	2	Y	16							53
09	3570 X	3495	-0-	-75	-0-	189	1	3222	2	Y	15							68
10	0	3607	-0-	3607	3607	179	1	3330	2	Y	13	1	8					80
11	0	3444	-0-	3444	7051	149	1	3176	2	Y	17							97
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				
06	4260 X	3996	-0-	-264	-0-	3996	2			Y	-0-							83
07	4402 X	4312	-0-	-90	-0-	4312	2			Y	-0-							83
08	4340 X	4127	-0-	-213	-0-	4127	2			Y	-0-							83
09	4200 X	4045	-0-	-155	-0-	4045	2			Y	-0-							83
10	0	4212	-0-	4212	4212	4212	2			Y	-0-							83
*11	8266 X	4054	-0-	-4212	-0-	4054	2			Y	-0-							83
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874														
MALLET UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 063775				COMPL. DATE 02/13/2001				TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052				
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							59
11	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				
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							40
11	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				
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							75
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							75

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700) FAULCONER ENERGY, LLC MITCHELL, TUER										75010 840 263648	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
WELL #: 1 C										RRCID -> 124952	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL DEPTH 12811	PERF.11051	- 11099					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
RAYWOOD, W. (YEGUA 10850) WESTERN ENERGY GROUP, LLC MALLET-MITCHELL UNIT #1										75010 850 911874	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WELL #: 1 U										RRCID -> 124169	COMPL. DATE 05/20/1976	TOTAL DEPTH 12153	PERF.10881	- 10925					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18	
RC (JACKSON) HILCORP ENERGY COMPANY J. JONES										75011 500 386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELL #: 1										RRCID -> 250569	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 16088	PERF. 6668	- 6680					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102	
REASONER (12600) ARCADIA OPERATING, LLC POOLE										75057 750 028734	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
WELL #: 3										RRCID -> 197643	COMPL. DATE 04/28/2018	TOTAL DEPTH 12980	PERF.12610	- 12628					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					74	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					87	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					94	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					106	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					111	
POOLE										WELL #: 2	RRCID -> 197874	COMPL. DATE 03/16/2002	TOTAL DEPTH 13104	PERF.12640	- 12654				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74	

REBEL (YEGUA) HILCORP ENERGY COMPANY NOME-DISHMAN				75122 500 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON								
				WELL #:	1	RRCID ->	226430	COMPL. DATE	11/26/2006	TOTAL	DEPTH	14207	PERF.13398	-	13431				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	8	174	1				34	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	9	9			N	-0-						34	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1				30	
09	0	17	-0-	17	17	17	1	1	14	2	N	2	1	1				31	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	9			N	-0-	1	1				30	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-						30	
SUN-HARDER A				WELL #:	2	RRCID ->	242413	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.12679	-	12720				
06	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	-0-	464	1	10177	2	N	651	682	1				387	
07	12496 X	12496	-0-	-0-	-0-	-0-	716	9			N								
08	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	-0-	603	1	11209	2	N	622	711	1				298	
09	0	13660	-0-	13660	13660	13660	684	9			N								
10	0	12018	-0-	12018	25678	25678	630	1	12554	2	N	809	678	1				429	
11	0	10853	-0-	10853	36531	36531	890	9			N								
							584	1	12245	2	N	755	676	1				508	
							831	9			N								
							481	1	10807	2	N	664	861	1				311	
							730	9			N								
							660	1	9503	2	N	627	255	1				683	
							690	9			N								
GRAHAM TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	266641	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL	DEPTH	12285	PERF.11913	-	11946				
06	3570 X	2890	-0-	-680	-0-	-0-	2717	2	173	9	N	157	181	1				209	
07	3689 X	3002	-0-	-687	-0-	-0-	2835	2	167	9	N	152	181	1				180	
08	3658 X	2969	-0-	-689	-0-	-0-	2767	2	202	9	N	184	178	1				186	
09	0	2839	-0-	2839	2839	2839	2668	2	171	9	N	155	180	1				161	
10	0	3125	-0-	3125	5964	5964	2927	2	198	9	N	180	178	1				163	
11	0	2906	-0-	2906	8870	8870	2726	2	180	9	N	164	150	1				177	
MCDERMOND				WELL #:	5	RRCID ->	280671	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL	DEPTH	15344	PERF.14131	-	14314				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
RED BULL (COOK MOUNTAIN) HILCORP ENERGY COMPANY O.B. RANCH				75177 500 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON								
				WELL #:	1	RRCID ->	261255	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL	DEPTH	13706	PERF.12494	-	12826				
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

RED BULL (COOK MOUNTAIN)			//CONT.//		75177 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
O.B. RANCH			WELL #:		2	RRCID -> 265258			COMPL. DATE 07/30/2011			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
RED FISH REEF (AB-4)					75234 010	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC					293375														
RFR TRACT 247					WELL #:	188	RRCID -> 102549			COMPL. DATE 09/09/1982			TOTAL DEPTH 13799 PERF.12582 - 12586						
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-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52149						Y	NO RPT					-0-	
11	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						
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-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300						N	NO RPT					-0-	
RED FISH REEF (FB A FRI0 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						
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-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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						
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-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	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						
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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2	

RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 1)				75234 052	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
RFR TRACT 246				WELL #: 213	RRCID -> 157783	COMPL. DATE 01/24/1996	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8700	-	9362	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666						38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666						38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666						38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666						38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666						38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666						38
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 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	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505						9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505						9
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505						9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505						9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505						9
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505						9
RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 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	
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 19)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
RFR TRACT 224														
75234 247					ASSOCIATED					ONE WELL				
293375										CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 141 U					RRCID -> 052698					COMPL. DATE 05/16/1972				
										TOTAL DEPTH 11515				
										PERF.10700 - 10720				
M	0	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
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-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT				-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422			Y	NO RPT				-0-
RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 13)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
STATE TRACT 247														
75234 299					ASSOCIATED					ONE WELL				
293375										CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 199					RRCID -> 144286					COMPL. DATE N/A				
										TOTAL DEPTH 10837				
										PERF.10238 - 10266				
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RFR FRI0 15 GU														
WELL #: 184					RRCID -> 226731					COMPL. DATE 12/18/1981				
										TOTAL DEPTH 11180				
										PERF. N/A				
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772			Y	NO RPT				-0-
RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 22B)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
RFR TRACT 224														
75234 312					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
293375										CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 141 L					RRCID -> 008113					COMPL. DATE 02/05/1963				
										TOTAL DEPTH 11515				
										PERF.10891 - 10898				
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 4)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
RFR TRACT 247														
75234 351					ASSOCIATED					ONE WELL				
293375										CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 175 U					RRCID -> 070463					COMPL. DATE 12/17/1976				
										TOTAL DEPTH 10500				
										PERF. N/A				
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 9)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
RFR TRACT 247														
75234 390					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
293375										CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 154DF					RRCID -> 076257					COMPL. DATE 02/23/1988				
										TOTAL DEPTH 11438				
										PERF. 9256 - 9264				
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 10)			75234 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS									
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375															
RFR TRACT 246			WELL #:	2	RRCID ->	037296	COMPL. DATE	09/17/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RFR TRACT 246			WELL #:	181	RRCID ->	097587	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10151 -	10318						
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-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	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						
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 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						
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
RED FISH REEF (FB B-2B, FRI0 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						
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-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 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						
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 9)				75234 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
RFR TRACT 246				WELL #: 174 F	RRCID -> 072526	COMPL. DATE 05/06/1977	TOTAL DEPTH 11280	PERF. N/A		
M	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
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 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		
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7199
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7199
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 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		
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT		8227
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795		N	NO RPT		8227
RED FISH REEF (FB B-4, FRI0 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		
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT		-0-
11	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		
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C)			75234 951	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375					
RFR TRACT 225			WELL #: 190	RRCID -> 100336	COMPL. DATE 05/26/1982	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3409 - 3429	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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 #: 1	RRCID -> 148137	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9994 - 10004	
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	329
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	329
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	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
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
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1031
11	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	
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15) //CONT.// 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375														
RFR FRIO 15 GU WELL #: 187 RRCID -> 098527 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895														
M	0	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
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16) 75241 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375														
RFR TRACT 224 WELL #: 179 RRCID -> 192523 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508														
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	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														
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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				59
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				59
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2007														
RED LINE (HARTBURG, UPPER) 75327 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 291414 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 7828 - 7853														
06	8437	R	8437	-0-	-0-	-0-	1663	1	6664	2	N	3	2 1	1
							107	4		3				
07	7963	R	7963	-0-	-0-	-0-	1589	1	6272	2	N	-0-	1 1	-0-
							102	4						
08	7564	#	6046	-0-	-1518	-0-	982	1	5001	2	N	-0-		-0-
							63	4						
09	0		6385	-0-	6385	6385	1238	1	5068	2	N	-0-		-0-
							79	4						
10	0		7938	-0-	7938	14323	1544	1	6295	2	N	-0-		-0-
							99	4						
11	0		6479	-0-	6479	20802	1411	1	4977	2	N	-0-		-0-
							91	4						
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														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

REUTER (EDWARDS)				76075 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.				385715												
GAU				WELL #: 1	RRCID -> 176209				COMPL. DATE 12/27/1999				TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33

SANDEL OPERATING COMPANY				747534												
REUTER				WELL #: 1	RRCID -> 110873				COMPL. DATE 05/15/1984				TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457			
06	2580	N	2554	-0-	-26	-0-	2553	2	1 9	N	1					53
07	2728	N	2622	-0-	-106	-0-	2620	2	2 9	N	2					55
08	2697	N	2605	-0-	-92	-0-	2605	2		N	-0-					55
09	2550	N	2533	-0-	-17	-0-	2531	2	2 9	N	2					57
10	0		2629	-0-	2629	-0-	2629	2		N	-0-					57
11	0		2549	-0-	2549	-0-	5178	2		N	-0-					57

YOUNG, JOHN H., INC.				948460												
TRACI				WELL #: 2	RRCID -> 247002				COMPL. DATE 11/28/2008				TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530			
06	6390	X	6097	-0-	-293	-0-	6094	2	3 9	N	3					40
07	6417	X	6304	-0-	-113	-0-	6304	2		N	-0-					40
08	6417	X	6266	-0-	-151	-0-	6266	2		N	-0-					40
09	6210	X	6051	-0-	-159	-0-	6051	2		N	-0-					40
10	6417	X	5680	-0-	-737	-0-	5677	2	3 9	N	3					43
11	0		4794	-0-	4794	-0-	4794	2		N	-0-					43

TYE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 256107				COMPL. DATE 12/09/2009				TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964			
06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-					109
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2		N	-0-					109
08	3255	X	2972	-0-	-283	-0-	2972	2		N	-0-					109
09	3150	X	2993	-0-	-157	-0-	2993	2		N	-0-					109
10	3255	X	2775	-0-	-480	-0-	2775	2		N	-0-					109
11	0		2932	-0-	2932	-0-	2932	2		N	-0-					109

ETHELMAE				WELL #: 1	RRCID -> 258223				COMPL. DATE 07/07/2010				TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624			
06	12420	X	10925	-0-	-1495	-0-	10925	1		N	-0-					245
07	12834	X	10635	-0-	-2199	-0-	10635	1		N	-0-					245
08	12834	X	9616	-0-	-3218	-0-	9616	1		N	-0-					245
09	10920	X	9425	-0-	-1495	-0-	9425	1		N	-0-					245
10	11284	X	10203	-0-	-1081	-0-	10203	1	1 9	N	1		1 1			245
11	0		12038	-0-	12038	-0-	12038	1		N	-0-					245

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECHELE "170"															76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN 429659														
WELL #: 1															RRCID -> 182509 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11526														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM										
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE										
06	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	3625	2	N	88	187	1					168										
07	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	-0-	97	9											222										
08	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	-0-	430	1	3244	2	N	55	1	8					224										
09	0	4918	-0-	4918	4918	4918	61	9				4	2	8					118										
10	0	3961	-0-	3961	8879	8879	401	1	3034	2	N	72	177	1		1	8		181										
11	0	3265	-0-	3265	12144	12144	79	9				64	1	8					139										
							473	1	3418	2	N																		
							70	9																					
							386	1	2710	2	N	154	196	1															
							169	9																					

ENGLAND-VIRNAU															WELL #: 1 RRCID -> 184600 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428														
06	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	2518	2	N	16							67										
07	3007 X	2700	-0-	-307	-0-	-0-	18	9											75										
08	3007 X	2977	-0-	-30	-0-	-0-	315	1	2376	2	N	8							84										
09	0	2577	-0-	2577	2577	2577	9	9				10	1	8					90										
10	0	2481	-0-	2481	5058	5058	346	1	2620	2	N	6							102										
11	0	2335	-0-	2335	7393	7393	11	9				12							109										
							315	1	2255	2	N																		
							7	9																					
							300	1	2168	2	N																		
							13	9																					
							290	1	2037	2	N	7																	
							8	9																					

KAECHELE "170"															WELL #: 2 RRCID -> 184756 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531														
06	3810 X	3191	-0-	-619	-0-	-0-	362	1	2821	2	N	7							197										
07	3937 X	3352	-0-	-585	-0-	-0-	8	9											23										
08	3534 X	3051	-0-	-483	-0-	-0-	390	1	2941	2	N	19	193	1					33										
09	0	3126	-0-	3126	3126	3126	21	9				10							60										
10	0	3422	-0-	3422	6548	6548	355	1	2685	2	N	27							72										
11	0	1820	-0-	1820	8368	8368	11	9				27							77										
							380	1	2716	2	N																		
							30	9																					
							414	1	2995	2	N	12																	
							13	9																					
							226	1	1588	2	N	5																	
							6	9																					

REASER															WELL #: 1 RRCID -> 187889 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 11568														
06	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	-0-	673	1	5243	2	Y	-0-							197										
07	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	-0-	619	1	4671	2	Y	33	191	1					39										
08	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	-0-	36	9											63										
09	0	5017	-0-	5017	5017	5017	711	1	5385	2	Y	25	1	8					84										
10	0	5724	-0-	5724	10741	10741	28	9				21							100										
11	0	5215	-0-	5215	15956	15956	613	1	4381	2	Y	16							112										
							23	9																					
							694	1	5012	2	Y																		
							18	9																					
							648	1	4554	2	Y	12																	
							13	9																					

REXVILLE (WILCOX)													CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.																
REASER																
//CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 429659																
WELL #: 2 RRCID -> 190573 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	4290 X	3645	-0-	-0-	-645	-0-	412 21 9	1	3212 2	Y	19			122		
07	4433 X	3500	-0-	-0-	-933	-0-	409 6 9	1	3085 2	Y	5			127		
08	4061 X	3440	-0-	-0-	-621	-0-	400 12 9	1	3028 2	Y	11	1 8		137		
09	0	3875	-0-	-0-	3875	3875	474 14 9	1	3387 2	Y	13			150		
10	0	3892	-0-	-0-	3892	7767	471 15 9	1	3406 2	Y	14			164		
11	0	2815	-0-	-0-	2815	10582	350 7 9	1	2458 2	Y	6			170		
SCHNEIDER													WELL #: 1 RRCID -> 191157 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8		179		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179		
REASER													WELL #: 3 RRCID -> 192679 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516			
06	6390 X	4703	-0-	-0-	-1687	-0-	532 28 9	1	4143 2	N	25			105		
07	6138 X	5482	-0-	-0-	-656	-0-	637 44 9	1	4801 2	N	40			145		
08	6138 X	5552	-0-	-0-	-586	-0-	643 42 9	1	4867 2	N	38	1 8		182		
09	0	4001	-0-	-0-	4001	4001	487 31 9	1	3483 2	N	28			210		
10	0	4772	-0-	-0-	4772	8773	575 41 9	1	4156 2	N	37	187 1		60		
11	0	5439	-0-	-0-	5439	14212	671 52 9	1	4716 2	N	47			107		
KAECELE "170"													WELL #: 3 RRCID -> 193089 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538			
06	2970 X	1918	-0-	-0-	-1052	-0-	218 2 9	1	1698 2	N	2			70		
07	3069 X	2382	-0-	-0-	-687	-0-	278 6 9	1	2098 2	N	5			75		
08	2790 X	2174	-0-	-0-	-616	-0-	253 7 9	1	1914 2	N	6	1 8		80		
09	0	2160	-0-	-0-	2160	2160	264 10 9	1	1886 2	N	9			89		
10	0	1907	-0-	-0-	1907	4067	231 6 9	1	1670 2	N	5			94		
11	0	2739	-0-	-0-	2739	6806	341 6 9	1	2392 2	N	5			99		

REXVILLE (WILCOX)														
JAMEX, INC.														
REASER														
WELL #: 4 RRCID -> 194941 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	4710	X	4165	-0-	-545	-0-	469	1	3654	2	N	38	187 1	68
07	4185	X	3639	-0-	-546	-0-	426	1	3213	2	N	-0-		68
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	486	1	3682	2	N	1	1 8	68
09	0		3568	-0-	3568	3568	438	1	3130	2	N	-0-		68
10	0		3738	-0-	3738	7306	453	1	3276	2	N	8		76
11	0		4609	-0-	4609	11915	571	1	4015	2	N	21		97
							23	9						
REASER														
WELL #: 5 RRCID -> 195677 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561														
06	5010	X	4484	-0-	-526	-0-	507	1	3952	2	N	23		75
07	5177	X	4415	-0-	-762	-0-	514	1	3875	2	N	24		99
08	4092	X	3905	-0-	-187	-0-	455	1	3442	2	N	7	1 8	105
09	0		4327	-0-	4327	4327	528	1	3774	2	N	23		128
10	0		4451	-0-	4451	8778	539	1	3899	2	N	12		140
11	0		4463	-0-	4463	13241	553	1	3884	2	N	24		164
							26	9						
REASER "A"														
WELL #: A 1 RRCID -> 195683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560														
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	397	1	3093	2	N	42	181 1	56
07	3596	X	3172	-0-	-424	-0-	368	1	2775	2	N	26		82
08	3472	X	3124	-0-	-348	-0-	362	1	2737	2	N	23	1 8	104
09	0		3301	-0-	3301	3301	399	1	2852	2	N	45		149
10	0		3437	-0-	3437	6738	413	1	2984	2	N	36		185
11	0		2791	-0-	2791	9529	348	1	2443	2	N	-0-		185
							40	9						
REASER														
WELL #: 6 RRCID -> 196877 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492														
06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	304	1	2367	2	N	14		84
07	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	329	1	2483	2	N	5		89
08	3100	N	3373	-0-	273	273	392	1	2968	2	N	12	1 8	100
09	0		3078	-0-	3078	3351	376	1	2687	2	N	14		114
10	3100	N	2413	-0-	-687	2664	292	1	2114	2	N	6		120
11	0		2583	-0-	2583	5247	320	1	2249	2	N	13		133
							14	9						

REXVILLE (WILCOX)													CNTY: AUSTIN	
JAMEX, INC.														
BECKENDORFF														
//CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 429659														
WELL #: 2 RRCID -> 197289 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516														
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
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	43	1	336	2	N	-0-			172
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	59	1	344	2	N	-0-			172
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	41	1	307	2	N	-0-			172
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	38	1	274	2	N	-0-			172
10	310 N	270	-0-	-40	-0-	33	1	237	2	N	-0-			172
11	0	241	-0-	241	241	30	1	211	2	N	-0-			172
ENGLAND-VIRNAU														
WELL #: 2 RRCID -> 199639 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JOHNSTON, EULA MAY														
WELL #: 1 RRCID -> 199886 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834														
06	2490 X	1348	-0-	-1142	-0-	153	1	1191	2	N	4			129
						4	9							
07	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	648	1	3782	2	N	-0-			129
08	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	498	1	3771	2	N	5	1 8		133
						6	9							
09	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	445	1	3179	2	N	5			138
						6	9							
10	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	487	1	3522	2	N	5			143
						6	9							
11	0	1854	-0-	1854	1854	227	1	1592	2	N	32			175
						35	9							
SCHNEIDER														
WELL #: 2 RRCID -> 202602 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391														
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	363	1	2828	2	N	18			155
						20	9							
07	3038 X	1426	-0-	-1612	-0-	156	1	1174	2	N	87	186 1		56
						96	9							
08	3038 X	1700	-0-	-1338	-0-	164	1	1535	2	N	1	1 8		56
						1	9							
09	0	1550	-0-	1550	1550	190	1	1360	2	N	-0-			56
10	3038 X	1240	-0-	-1798	-0-	151	1	1089	2	N	-0-			56
11	0	1221	-0-	1221	1221	152	1	1069	2	N	-0-			56
REASER														
WELL #: 7 RRCID -> 202603 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500														
06	4830 X	3537	-0-	-1293	-0-	401	1	3122	2	N	13			224
						14	9							
07	5332 X	4695	-0-	-637	-0-	547	1	4124	2	N	22	188 1		58
						24	9							
08	5332 X	4261	-0-	-1071	-0-	494	1	3736	2	N	28	1 8		85
						31	9							
09	0	4505	-0-	4505	4505	549	1	3923	2	N	30			115
						33	9							
10	8728 X	4223	-0-	-4505	-0-	510	1	3687	2	N	24			139
						26	9							
11	0	4027	-0-	4027	4027	499	1	3508	2	N	18			157
						20	9							

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN							
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659													
ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 3		RRCID -> 203768		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-		137 9	1064 2	N		8				162
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-		45 1	337 2	N		2				164
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		175 1	1328 2	N		4	1	8		167
09	0	921	-0-	921	921		113 1	807 2	N		1				168
10	1847 N	926	-0-	-921	-0-		112 1	812 2	N		2				170
11	0	910	-0-	910	910		113 1	793 2	N		4				174
KAECHELE "170"				WELL #:	4	RRCID -> 203942	COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564						
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-		199 1	1549 2	N		-0-				190
07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		225 1	1700 2	N		32	185	1		37
08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-		195 1	1899 2	N		1	1	8		37
09	0	44	-0-	44	44		5 1	39 2	N		-0-				37
10	1953 N	770	-0-	-1183	-0-		93 1	671 2	N		5				42
11	0	847	-0-	847	847		105 1	736 2	N		5				47
CRANZ TRUST 834				WELL #:	1	RRCID -> 217827	COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018						
06	4170 X	4047	-0-	-123	-0-		458 1	3569 2	N		18				152
07	4309 X	2892	-0-	-1417	-0-		337 1	2540 2	N		14				166
08	3999 X	2557	-0-	-1442	-0-		297 1	2247 2	N		12	1	8		177
09	0	2489	-0-	2489	2489		302 1	2157 2	N		27				204
10	4776 X	2287	-0-	-2489	-0-		277 1	2004 2	N		5				209
11	0	3528	-0-	3528	3528		433 1	3042 2	N		48				257
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							
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	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						
M	ALLOW	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
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-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
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						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				170	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				170	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				170	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				170	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				170	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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						
06	90 X	2	-0-	-88	-0-	-0-	2	2					N	-0-				132	
07	93 X	84	-0-	-9	-0-	-0-	12	1	72	2			N	-0-				132	
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-							N	43	175	1		-0-	
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
MERTA, CELESTINA ET AL				WELL #:		1	RRCID ->	128345	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7612 - 7668						
06	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	5101	2			N	25				260	
							28	9											
07	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	-0-	918	1	5708	2			N	1	165	1		96	
							1	9											
08	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	4699	2			N	18				114	
							20	9											
09	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	5321	2			N	9				123	
							10	9											
10	0	7034	-0-	7034	7034	7034	930	1	6053	2			N	46				169	
							51	9											
11	0	6820	-0-	6820	13854	13854	900	1	5892	2			N	25				194	
							28	9											
ROCK ISLAND (MIO. 2425)				77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO									
FLETCHER OPERATING, LLC				273611															
CORNELIUS				WELL #:		1	RRCID ->	258100	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2927 - 2937						
06	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	B	-39002							N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002							N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002							N	-0-				-0-	

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 931

ROCK ISLAND (MIO. 1425)				//CONT.//		77608 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//		273611												
KLEIMANN A				WELL #:		2A		RRCID -> 258485		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3076 - 3078				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0- B	-17513						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513						N	-0-					-0-	

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				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

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				
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-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ROCK ISLAND, SOUTH (2550)						77613 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP						531085												
DELTA, D. Z.				WELL #:		1		RRCID -> 179739		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 2754 - 2766				
06	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2				N	-0-					-0-	
07	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2				N	-0-					-0-	
08	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2				N	-0-					-0-	
09	0	3921	-0-	-0-	3921	3921	2				N	-0-					-0-	
10	6791 X	2870	-0-	-0-	-3921	-0-	2				N	-0-					-0-	
11	0	3335	-0-	-0-	3335	3335	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				
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	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
PLUGGED AND ABANDONED				11/02/2012														

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700) //CONT.// 77615 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000														
MORRISON, LAVINE O. WELL #: 2 RRCID -> 075077 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS 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	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	294	1	1534	2	N	6	167	1	58
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	313	1	1144	2	N	-0-			58
08	620 N	417	-0-	-203	-0-	98	1	319	2	N	-0-			58
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			58
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
STEEGER, R. L. G. U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 173002 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681														
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	32	1	167	2	N	-0-			74
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	32	1	116	2	N	-0-			74
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	9	1	30	2	N	-0-			74
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			74
11	0	-0-	-0-	-0-	-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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	64	1	333	2	N	-0-			-0-
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	58	1	212	2	N	-0-			-0-
08	341 N	93	-0-	-248	-0-	22	1	71	2	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					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														
06	4170 X	2516	-0-	-1654	-0-	2516	2			N	-0-			71
07	4309 X	2453	-0-	-1856	-0-	2453	2			N	-0-			71
08	4309 X	2253	-0-	-2056	-0-	2253	2			N	-0-			71
09	3270 X	2450	-0-	-820	-0-	2450	2			N	-0-			71
10	0	2883	-0-	2883	2883	2865	2	18	9	N	16			87
11	0	3435	-0-	3435	6318	3425	2	10	9	N	9			96
PRAIRIE CREEK WELL #: 2 RRCID -> 127969 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 12555 - 12680														
06	3840 X	3322	-0-	-518	-0-	150	1	3172	2	N	-0-			94
07	4030 X	3100	-0-	-930	-0-	155	1	2945	2	N	-0-			94
08	4030 X	2780	-0-	-1250	-0-	155	1	2625	2	N	-0-			94
09	3900 X	2694	-0-	-1206	-0-	150	1	2544	2	N	-0-			94
10	0	2760	-0-	2760	2760	155	1	2605	2	N	-0-			94
11	0	2488	-0-	2488	5248	150	1	2338	2	N	-0-			94

ROCKY CREEK (EDWARDS)				//CONT.//	77759 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				//CONT.//	511280												
PARK UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 132012		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 13359		PERF.12600 - 12618					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-				27	
07		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-				27	
08		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-				27	
09		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-				27	
10		0	2718	-0-	2718	2718	2718	2			N	-0-				27	
11		0	2395	-0-	2395	5113	2395	2			N	-0-				27	
YOUNG, JOHN H., INC.					948460												
SMITH				WELL #:	1	RRCID -> 115952		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 13706		PERF.12602 - 12608					
06		9360 X	7742	-0-	-1618	-0-	685	1	7040	2	N	15	2	1		174	
							17	9									
07		10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	942	1	9889	2	N	22	1	1		195	
							24	9									
08		9672 X	9296	-0-	-376	-0-	886	1	8381	2	N	26	180	1		41	
							29	9									
09		9360 X	3676	-0-	-5684	-0-	289	1	3385	2	N	2				43	
							2	9									
10		10850 X	7121	-0-	-3729	-0-	595	1	6516	2	N	9	2	1		50	
							10	9									
11		0	9711	-0-	9711	9711	841	1	8858	2	N	11				61	
							12	9									
KATHRYN				WELL #:	1	RRCID -> 122031		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 13146		PERF.12575 - 12585					
06	14B	DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
COUNTS, JOAN				WELL #:	1	RRCID -> 124126		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12611 - 12677					
06		6810 X	5192	-0-	-1618	-0-	460	1	4723	2	N	8				140	
							9	9									
07		7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	690	1	7245	2	N	5				145	
							6	9									
08		6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	662	1	6266	2	N	4				149	
							4	9									
09		6660 X	2991	-0-	-3669	-0-	235	1	2753	2	N	3				152	
							3	9									
10		7936 X	7030	-0-	-906	-0-	588	1	6435	2	N	6	1	1		157	
							7	9									
11		0	6763	-0-	6763	6763	587	1	6176	2	N	-0-				157	
JULIE				WELL #:	1	RRCID -> 125993		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 13560		PERF.12627 - 12649					
06	14B	DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75	

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.// 77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE	
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460							
JENNIFER		WELL #: 1		RRCID -> 127131		COMPL. DATE 04/13/1988		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	9420 X	7782	-0-	-1638	-0-	689 1	8	7084 2	160
07	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	994 1	4	10430 2	164
08	10703 X	10703	-0-	-0-	-0-	1023 1	6	9673 2	169
09	9000 X	2982	-0-	-6018	-0-	235 1	-0-	2747 2	169
10	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	889 1	4	9732 2	172
11	0	10423	-0-	10423	10423	904 1	8	9510 2	180
						9 9			
MARGO		WELL #: 1		RRCID -> 131705		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695	
06	2400 X	1742	-0-	-658	-0-	154 1	-0-	1588 2	89
07	2480 X	2132	-0-	-348	-0-	186 1	-0-	1946 2	89
08	2480 N	1846	-0-	-634	-0-	177 1	-0-	1669 2	89
09	1740 N	1254	-0-	-486	-0-	99 1	-0-	1155 2	89
10	3100 N	3161	-0-	61	61	264 1	1	2896 2	89
11	0	2055	-0-	2055	2116	178 1	-0-	1877 2	89
						1 9			
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	
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	910 1	-0-	768 2	-0-
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	521 1	-0-	593 2	-0-
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	438 1	-0-	1241 2	-0-
09	0	1961	-0-	1961	1961	594 1	-0-	1367 2	-0-
10	0	1360	-0-	1360	3321	1360 2	-0-	N	-0-
11	0	1835	-0-	1835	5156	195 1	-0-	1640 2	-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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-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	
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2	-0-	N	-0-
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2	-0-	N	-0-
08	1488 N	1138	-0-	-350	-0-	1138 2	-0-	N	-0-
09	0	1323	-0-	1323	1323	1323 2	-0-	N	-0-
10	0	1213	-0-	1213	2536	1213 2	-0-	N	-0-
11	0	1249	-0-	1249	3785	1249 2	-0-	N	-0-

ROOT (2250)		78146 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: COLORADO		
GARRISON LTD.		295861						
CONCORD, COYLE "B"		WELL #: 2	RRCID -> 199795	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2208 - 2211		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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		
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ROSANNA (WILCOX)		78211 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: COLORADO		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265						
BARROW		WELL #: 1	RRCID -> 181872	COMPL. DATE 06/29/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 8577 - 10817		
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4	N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4	N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4	N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4	N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4	N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4	N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-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-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4	N	-0-	-0-
*11	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		
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
UECKERT		WELL #: 1	RRCID -> 158840	COMPL. DATE 07/27/1995	TOTAL DEPTH 11534	PERF.10708 - 10715		
06	14B2 EXT	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7

ROSANNA (WILCOX 10750)		78211 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067						
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #:	1 C	RRCID -> 124957	COMPL. DATE 07/15/1987	TOTAL DEPTH 13700	PERF.10726 - 10742	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
ROSANNA (WILCOX 10860)		78211 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067						
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #:	1 T	RRCID -> 124956	COMPL. DATE 07/15/1987	TOTAL DEPTH 13700	PERF.10864 - 10880	
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	181
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	181
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	181
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	181
ROSENBERG (COCKFIELD 7720)		78319 166	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND	
LAMAY CORPORATION		484025						
MAY - FB		WELL #:	1	RRCID -> 129897	COMPL. DATE 05/04/1988	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7723 - 7727	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ROSENBERG (FRIO 4500)		78319 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND	
CML EXPLORATION, LLC		120648						
AMERICAN BRECO "B"		WELL #:	4	RRCID -> 254263	COMPL. DATE 11/16/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4581 - 4593	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2022 - WELL PLUGGED 7/28/22								
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	
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								AMT CODE	AMT CODE	CODE	M				AMT CODE	AMT CODE			
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		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18		
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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		
ROSENBERG (YEGUA 8120)										78319 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.										496670									
JACKSON, H. ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 089461		COMPL. DATE 12/16/1977		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 8118 - 8128	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					91		
ROSENBERG (5025 FRI0)										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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8		
ROSENBERG, NORTH (FRI0 4600)										78321 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC										120648									
AMERICAN BRECO UNIT										WELL #: 3XF		RRCID -> 202699		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4694 - 4702	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED										07/28/2022		- WELL PLUGGED 7/28/22							

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800) 78321 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 AMERICAN BRECO UNIT WELL #: 3XD RRCID -> 202700 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4798 - 4801

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			80
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			80

PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2022 - WELL PLUGGED 7/28/22

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 FOSTER FARMS SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 277456 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 4722

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980) 78321 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 FOSTER FARMS-SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 204613 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4987 - 4995

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			16
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			16

ROSENBERG, NORTH (5200) 78321 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
 ROBINOWITZ WELL #: RRCID -> 116741 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5178 - 5180

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			61
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			61
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			61
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			61
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			61
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			61

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN) 78329 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 DYER "D" WELL #: 5 RRCID -> 184418 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-			227
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			40
08	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			59
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			59
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			59

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2670 N	-0-	-0-	-2670	-0-					170
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			144	1	51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					64
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					68
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					74
DYER UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	233039	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 9572 - 9665
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
06	9150	10851	-0-	1701	2307	7120	3	3731	9	426
07	9455	9885	-0-	430	2737	6328	2	3557	9	651
08	9455	10617	-0-	1162	3899	6997	2	3620	9	543
09	0	11156	-0-	11156	15055	7137	2	4019	9	849
10	0	11249	-0-	11249	26304	7004	2	4245	9	875
11	0	10727	-0-	10727	37031	6768	2	3959	9	1069
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	4			56
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4			56
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4			56
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	4			56
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4			56
11	0	20	-0-	20	-0-	20	4			56
SUMMERS, E. L. SWD		WELL #:	1	RRCID ->	070076	COMPL. DATE	05/10/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2337 - 2371
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROWAN, NE (FRI0 10600)											
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.											
SUMMERS, E. L.											
WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
KNAPE											
WELL #: 1 RRCID -> 170908 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10832 - 10836											
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	4		N	40
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	4		N	40
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	4		N	40
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	4		N	40
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	4		N	40
11	0		35	-0-	35	35	35	4		N	40
RUGELEY, N. (13100)											
ATLAS OPERATING LLC											
WATSON, F M, TRUST ET AL "B"											
WELL #: 1 RRCID -> 094134 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 13116 - 13210											
06	1470		2019	-0-	549	1229	1757	2	262	9	138
07	1519		1312	-0-	-207	1022	1256	2	56	9	189
08	4607		2552	-0-	-2055	-0-	2331	2	221	9	211
09	0		2169	-0-	2169	2169	1976	2	193	9	202
10	0		1788	-0-	1788	3957	1601	2	187	9	205
*11	1470		976	-0-	-494	3463	947	2	29	9	231
RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660)											
HILCORP ENERGY COMPANY											
SYNERGY-PETERSEN											
WELL #: 1 RRCID -> 184338 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 12560 - 12565											
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
RUGELEY, S.W. (12600)											
HILCORP ENERGY COMPANY											
RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT											
WELL #: 1 RRCID -> 277945 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 13311 PERF. N/A											
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
RUGELEY, SW. (12850)											
HILCORP ENERGY COMPANY											
PETERSON, RALPH ET AL											
WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF. 12851 - 12911											
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

RUGELEY, SW. (12850) HILCORP ENERGY COMPANY PETERSEN, RALPH ET AL														
//CONT.// 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
//CONT.// 386310														
WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	6450 X	143	-0-	-6307	-0-	8	1	134	2	Y	1			92
07	6665 X	254	-0-	-6411	-0-	14	1	239	2	Y	1			93
08	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-	14	1	339	2	Y	-0-			93
09	0	362	-0-	362	362	14	1	9	9	Y	8	42	1	59
10	0	95	-0-	95	457	4	1	91	2	Y	-0-			59
11	0	156	-0-	156	613	8	1	147	2	Y	1			60
						1	9							
RUGELEY, SW (12850, N) HILCORP ENERGY COMPANY SUMMERS, E. L. ET AL UNIT														
78875 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 094833 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101														
06	10890 #	880	-0-	-10010	-0-	51	1	822	2	Y	6			63
07	11253 #	317	-0-	-10936	-0-	7	9	299	2	Y	1			64
08	11253 #	3265	-0-	-7988	-0-	119	1	3070	2	Y	69			133
09	0	8389	-0-	8389	8389	315	1	7901	2	Y	157	133	1	157
10	0	4385	-0-	4385	12774	181	1	4140	2	Y	58			215
11	0	3242	-0-	3242	16016	170	1	3008	2	Y	58			273
						64	9							
RUGELEY, S.W. (13100) HILCORP ENERGY COMPANY HANSEN, E. O. ET AL UNIT														
78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110														
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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SOG - OLSON GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205														
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	Y	13			103
07	496 N	459	-0-	-37	-0-	14	9	432	2	Y	2			105
08	496 N	177	-0-	-319	-0-	25	1	169	2	Y	1			106
09	0	228	-0-	228	228	7	1	218	2	Y	1			107
10	0	356	-0-	356	584	1	9	339	2	Y	2			109
11	0	43	-0-	43	627	9	1	41	2	Y	-0-			109
						2	9							

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 942

RUGELEY, SW. (13225) HILCORP ENERGY COMPANY ALLEN, C. R.				78875 595 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:				1	RRCID -> 197034	COMPL.	DATE 03/06/2013	TOTAL	DEPTH 16000	PERF.13248	- 13380					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	783	2	81	9	N	74					252
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	524	2	44	9	N	40					108
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1004	2	72	9	N	65	184	1			173
09	0	721	-0-	721	721	662	2	59	9	N	54					227
10	0	1056	-0-	1056	1777	995	2	61	9	N	55	190	1			92
11	0	455	-0-	455	2232	394	2	61	9	N	55					147
RUGELEY, SW. (14700 SAND) HILCORP ENERGY COMPANY SYNERGY-HOLLAND				78875 612 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:				1	RRCID -> 175397	COMPL.	DATE 10/21/2000	TOTAL	DEPTH 15173	PERF.13791	- 14749					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RUGELEY, SW (14800) HILCORP ENERGY COMPANY SYNERGY-HOLLAND				78875 625 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:				1	RRCID -> 199226	COMPL.	DATE 10/21/2000	TOTAL	DEPTH 15173	PERF.13791	- 13924					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RUGELEY, SW (14400) HILCORP ENERGY COMPANY OLSON, JO ET AL				78875 650 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:				1	RRCID -> 090935	COMPL.	DATE 06/22/2013	TOTAL	DEPTH 15475	PERF.14154	- 14279					
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					101
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					101
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					101
09	0	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					101
10	0	2	-0-	2	7	2	2			Y	-0-					101
11	0	2	-0-	2	9	2	2			Y	-0-					101
RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B) HILCORP ENERGY COMPANY SAVAGE, H.S. ET AL				78875 700 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:				2	RRCID -> 090149	COMPL.	DATE 09/22/1980	TOTAL	DEPTH 13570	PERF.12892	- 12995					
06	1595	2320	-0-	725	1655	130	1	2101	2	Y	81					250
07	1705	2723	-0-	1018	2673	89	9	2485	2	Y	87	177	1			160
08	3100 N	583	-0-	-2517	156	142	9	544	2	Y	16					176
09	0	771	-0-	771	927	21	1	714	2	Y	26					202
10	0	1132	-0-	1132	2059	45	1	1043	2	Y	40					242
11	0	785	-0-	785	2844	41	1	721	2	Y	21					263
						23	9									

S. L. P. (NAVARRO)		79289 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE	
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664							
STANDARD TRUST CO.		WELL #: 1		RRCID -> 086446		COMPL. DATE 07/13/1980		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6435 - 6457	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2022 - WELL PLUGGED 11/17/22									
C&P RESOURCES OPERATING CO, LLC		120117							
PAULUS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 223657		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6470 - 6494	
06	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	1092 2	28 9	N	25
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1163 2	1 9	N	63 1
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1119 2	1 9	N	1
09	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	1070 2	1 9	N	1
10	0	982	-0-	982	982	981 2	1 9	N	1
*11	1951 N	969	-0-	-982	-0-	969 2		N	-0-
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	
06	2790 #	1034	-0-	-1756	-0-	701 1	333 9	N	303
07	2883 #	1361	-0-	-1522	-0-	721 1	640 9	N	582
08	2542 #	1839	-0-	-703	-0-	724 1	882 2	N	212
						233 9			184 1
09	2460 #	918	-0-	-1542	-0-	701 1	217 9	N	197
10	0	2401	-0-	2401	2401	724 1	1433 2	N	222
						244 9			177 1
11	0	2368	-0-	2368	4769	701 1	1416 2	N	228
						251 9			366 1
SABINE TRAM (YEGUA 7800)		79373 810		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON	
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066							
HANKAMER		WELL #: 1		RRCID -> 282393		COMPL. DATE 06/08/2017		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8708 - 8720	
06	2070 N	633	-0-	-1437	-0-	210 1	134 2	N	263
						289 9			791
07	2077 N	987	-0-	-1090	-0-	270 1	245 2	N	429
						472 9			525 1
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	300 1	350 2	N	898
						988 9			1249 1
09	2160 N	912	-0-	-1248	-0-	240 1	31 2	N	583
						641 9			519 1
10	992 N	705	-0-	-287	-0-	210 1	495 9	N	450
*11	1590 N	953	-0-	-637	-0-	300 1	78 2	N	523
						575 9			354 1
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	
06	0 N	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SARGENT (6060)					81097 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
ALLTEX OPERATING COMPANY					015056					
SKYLAR					WELL #:	RRCID -> 250182	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 5906 - 5928
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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					
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCHWAB, SOUTH (WILCOX)			81680 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118													
BLACKSTONE B			WELL #: 2		RRCID -> 175130		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 10518 - 10526					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

SEABREEZE										81851 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.										749152									
ACOM SEABREEZE UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 246897		COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	9684	PERF.	8486 - 8496
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3			
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3			
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3			

SEABREEZE (F-2)				81851 396	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: CHAMBERS				
C & E OPERATING, INC.				120079												
SEABREEZE LAND CO.				WELL #:	1	RRCID ->	293519	COMPL.	DATE	05/26/2022	TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	8441 -	8447
06	0	30052	-0-	30052	37695	29625	2	427	9	N	388	198	1			190
07	0	15930	-0-	15930	53625	15827	2	103	9	N	94	181	1	1	8	102
*08	27180	3536	-0-	-23644	29981	3513	2	23	9	N	21	1	8			122
*09	45300	405	-0-	-44895	-0-	405	2			N	-0-					122
*10	46810	-0-	-0-	-46810	-0-					N	-0-					122
*11	45300	-0-	-0-	-45300	-0-					N	-0-					122

SEABREEZE (FRI0 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	
06	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		Y	-0-					51		
07	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		Y	-0-					51		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					51		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					51		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					51		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					51		

SEABREEZE LAND COMPANY				WELL #:		RRCID -> 167570		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 8585 - 8616	
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			6
RECLASSIFIED TO OIL						01/03/2019							

RECLASSIFIED TO OIL

01/03/2019

SEABREEZE (MARG. 7 FB B)					81851 726	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: CHAMBERS					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.					749152									
SEABREEZE LAND CO					WELL #:	RRCID -> 166793	COMPL. DATE 02/03/1998	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 8088 -	8103				
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				6		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				6		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				6		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/1998														

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/1998

PIPKIN, S. W. "A"				WELL #:	18	RRCID ->	170440	COMPL. DATE	10/11/1998	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	8194 - 8204
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2	Y	-0-				26
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-				26
08	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-				26
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				26
10	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-				26
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				26

SEABREEZE (MARG. 7830)			81851 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152													
ACOM, O. H.			WELL #: 15		RRCID -> 162629		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7752 - 7773					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-					Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SEABREEZE (8700)			81851 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
C & E OPERATING, INC.			120079													
SEABREEZE LAND CO.			WELL #: 1		RRCID -> 293494		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8690 - 8696					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	643462						N	-0-	88	1		-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	643462						N	-0-				-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	643462						N	-0-				-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	643462						N	-0-				-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	643462						N	-0-				-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	643462						N	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/26/2022																
SEABREEZE, N. (MARG 7)			81853 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152													
ORYX-SUN FEE			WELL #: 2		RRCID -> 170297		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8185 - 8200					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER)			81853 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152													
SEABREEZE LAND COMPANY			WELL #: 17		RRCID -> 169375		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10028		PERF. 9972 - 10028					
06	5 N	-0-	-0-	-5	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				23
SEALY (WILCOX CONS.)			81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN							
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
HINTZ ESTATE "A"			WELL #: 4		RRCID -> 163161		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 11920		PERF. 9036 - 9094					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
HILLBOLDT GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10219		PERF.10064 - 10084					
06	14B2 EXT	93	-0-	93	852	8	1	85	2	N	-0-					21
07	14B2 EXT	112	-0-	112	964	9	1	103	2	N	-0-					21
08	1062 X	98	-0-	-964	-0-	8	1	90	2	N	-0-					21
09	0	127	-0-	127	127	7	1	120	2	N	-0-					21
10	0	77	-0-	77	204	5	1	72	2	N	-0-					21
*11	293 N	89	-0-	-204	-0-	7	1	82	2	N	-0-					21

SEALY (WILCOX CONS.)													CNTY: AUSTIN	
MAGNUM PRODUCING, LP														
HINTZ ESTATE														
//CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 521516														
WELL #: 1 RRCID -> 199834 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	60	1	568	2	Y	28			231
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	31	9	638	2	Y	49	190	1	90
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	54	9	574	2	Y	12			102
09	0	613	-0-	613	613	54	1	566	2	Y	10			112
10	0	567	-0-	567	1180	36	1	495	2	Y	27			139
*11	1802 N	622	-0-	-1180	-0-	11	9	526	2	Y	36			175
						40	9							

HINTZ ESTATE 'A'														
WELL #: 3 RRCID -> 201550 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890														
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
09	0	328	-0-	328	328	328	2			Y	-0-			-0-
10	0	21	-0-	21	349	21	2			Y	-0-			-0-
*11	375 N	26	-0-	-349	-0-	26	2			Y	-0-			-0-

LIEBERMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 210199 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12905 PERF. 10756 - 10786														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			230
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			230
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			230
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			230
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			230
11	14B2 EXT	1069	-0-	1069	1094	1069	2			N	-0-			230

HILLBOLDT														
WELL #: 6 RRCID -> 210200 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10306 - 10326														
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	N	-0-			56
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-			56
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-			56
09	0	196	-0-	196	196	12	1	184	2	N	-0-			56
10	0	319	-0-	319	515	14	1	305	2	N	-0-			56
*11	735 N	220	-0-	-515	-0-	9	1	211	2	N	-0-			56

HILLBOLDT														
WELL #: 2 RRCID -> 215622 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 10360 - 10385														
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	150	1	1860	2	N	-0-			75
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	140	1	1279	2	N	-0-			75
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	150	1	1344	2	N	-0-			75
09	0	1353	-0-	1353	1353	115	1	1238	2	N	-0-			75
10	0	1637	-0-	1637	2990	145	1	1492	2	N	-0-			75
*11	3000 N	1619	-0-	-1381	1609	145	1	1474	2	N	-0-			75

HINTZ ESTATE 'A'														
WELL #: 5 RRCID -> 216963 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516							
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 217825		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10466		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	180 1	3077 2	N	-0-		-0-
07	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	174 1	3544 2	N	-0-		-0-
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	186 1	3549 2	N	-0-		-0-
09	0	3558	-0-	3558	3558	162 1	3396 2	N	-0-		-0-
10	0	3622	-0-	3622	7180	174 1	3448 2	N	-0-		-0-
*11	10646 X	3466	-0-	-7180	-0-	174 1	3292 2	N	-0-		-0-

SEGNO (Y2-B)		82140 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
OLIPDP II, LLC		100467									
WING, SARAH F.		WELL #:		82	RRCID -> 162290		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3200 - 5500		
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEGNO (YEGUA -K- LOWER)		82140 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
WING, SARAH F.		WELL #:		32	RRCID -> 155106		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 5892 - 5896		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEGNO (YEGUA 5300)		82140 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
OLIPDP II, LLC		100467									
BLACK STONE 'T'		WELL #:		1	RRCID -> 287044		COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336		
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEGNO (YEGUA 5400 -C-)												CAPACITY				CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY												82140 832				NON-ASSOCIATED			
WING, SARAH F.												677770				COMPL. DATE 09/15/1957			
WELL #: 45 L												RRCID -> 008233				TOTAL DEPTH 8056			
MONTHLY STATUS												DISPOSITIONS				PERF. 5386 - 5392			
GAS INJECT. (I)												* * DISPOSITIONS				EOM			
PROD GAS LIFT(L)												AMT CODE				BALANCE			
M 0												C M							
ALLOW CODE												COND PROD							
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-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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							
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-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SEGNO, SOUTH (WILCOX)												82145 110				ASSOCIATED			
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.												430685				ONE WELL			
CARTWRIGHT												WELL #: 1				RRCID -> 278073			
												COMPL. DATE 05/10/2013				TOTAL DEPTH 13073			
												PERF. 9584 - 9590				CNTY: JASPER			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							N	2					166	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							N	2					168	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							N	2					170	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							N	2					172	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							N	2					174	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-							N	2					176	
SEGNO, SOUTH (WILCOX A)												82145 165				NON-ASSOCIATED			
PRIME OPERATING COMPANY												677770				ONE WELL			
WING, SARAH F.												WELL #: 65 U				RRCID -> 008244			
												COMPL. DATE 07/20/1962				TOTAL DEPTH 8512			
												PERF. 8462 - 8468				CNTY: POLK			
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-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WING, SARAH F.												WELL #: 60				RRCID -> 111045			
												COMPL. DATE 03/26/1984				TOTAL DEPTH 8602			
												PERF. 8299 - 8319							
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-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SEGNO, SOUTH (WILCOX C) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.														
				82145 220	NON-ASSOCIATED				49B	CNTY: POLK				
				677770										
				WELL #: 88	RRCID -> 269944				COMPL. DATE 12/07/2012	TOTAL DEPTH	8620	PERF. 8319	-	8376
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3120 #	1255	-0-	-1865	-0-	401 1	823 2	N		28	78 1			11
07	2201 #	2019	-0-	-182	-0-	31 9	1350 2	N		24	29 1			6
08	2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	643 1	1557 2	N		30	23 1			13
09	0	5	-0-	5	5	26 9	3 2	N		-0-	10 1			3
10	0	1421	-0-	1421	1426	33 9	902 2	N		1	3 1			1
11	0	1317	-0-	1317	2743	2 1	773 2	N		38	22 1			17
						518 1								
						1 9								
						42 9								
SERBIN (TAYLOR SAND) E P C OIL & GAS, INC. STANCIK, JANICE KAY														
				82265 500	ASSOCIATED				49B	CNTY: BASTROP				
				238482										
				WELL #: 1	RRCID -> 142139				COMPL. DATE 11/22/1990	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A		
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y		-0-				10
07	7 #	4	-0-	-3	-0-	4 2		Y		-0-				10
08	7 #	4	-0-	-3	-0-	4 2		Y		-0-				10
09	10 #	4	-0-	-6	-0-	4 2		Y		-0-				10
10	0	6	-0-	6	6	6 2		Y		-0-				10
11	DLQ G-10	8	-0-	8	14	8 2		Y		-0-				10
KRAUSS, DONNA														
				WELL #: 1	RRCID -> 142140				COMPL. DATE 05/02/1988	TOTAL DEPTH	5264	PERF. N/A		
06	60 #	37	-0-	-23	-0-	37 2		N		-0-				32
07	62 #	33	-0-	-29	-0-	33 2		N		-0-				32
08	62 #	29	-0-	-33	-0-	29 2		N		-0-				32
09	0	67	-0-	67	67	67 2		N		-0-				32
10	0	67	-0-	67	134	67 2		N		-0-				32
11	0	51	-0-	51	185	51 2		N		-0-				32
ROITSCH, ROGER														
				WELL #: 1	RRCID -> 142141				COMPL. DATE 07/19/1989	TOTAL DEPTH	5240	PERF. N/A		
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y		-0-				11
07	10 #	5	-0-	-5	-0-	5 2		Y		-0-				11
08	10 #	5	-0-	-5	-0-	5 2		Y		-0-				11
09	13 #	5	-0-	-8	-0-	5 2		Y		-0-				11
10	0	9	-0-	9	9	9 2		Y		-0-				11
11	DLQ G-10	11	-0-	11	20	11 2		Y		-0-				11
ROITSCH, ROGER														
				WELL #: 2	RRCID -> 142142				COMPL. DATE 03/07/1990	TOTAL DEPTH	5222	PERF. N/A		
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y		-0-				11
07	9 #	5	-0-	-4	-0-	5 2		Y		-0-				11
08	9 #	5	-0-	-4	-0-	5 2		Y		-0-				11
09	0	5	-0-	5	5	5 2		Y		-0-				11
10	0	9	-0-	9	14	9 2		Y		-0-				11
11	DLQ G-10	10	-0-	10	24	10 2		Y		-0-				11
KRAUSE, CONNIE GAIL														
				WELL #: 1	RRCID -> 143602				COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	5435	PERF. 5100	-	5115
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29 2		Y		-0-				-0-
07	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2		Y		-0-				-0-
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 2		Y		-0-				-0-
09	0	12	-0-	12	12	12 2		Y		-0-				-0-
10	0	19	-0-	19	31	19 2		Y		-0-				-0-
11	DLQ G-10	24	-0-	24	55	24 2		Y		-0-				-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
E P C OIL & GAS, INC.				//CONT.//		238482								
PESCHKE, J. M. O.				WELL #:		1A	RRCID -> 143888		COMPL. DATE 05/23/1988		TOTAL DEPTH	5381	PERF. 5081 - 5098	
M	ALLOW 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
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			24
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			24
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			24
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			24
10	0	34	-0-	34	34	34	2			N	-0-			24
11	0	32	-0-	32	66	32	2			N	-0-			24
SAN DIA PRODUCING COMPANY				WELL #:		745960	RRCID -> 128837		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH	5242	PERF. 5050 - 5068	
PETRASH-HARRIS						1								
06	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-			35
07	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			35
08	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			35
09	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			35
10	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			35
11	0	57	-0-	57	57	57	2			N	-0-			35
TRIVISTA OPERATING LLC				WELL #:		871169	RRCID -> 126196		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH	5262	PERF. 4923 - 4939	
STEINBACH -A-						1								
06	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			-0-
07	341 #	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-			-0-
08	341 #	301	-0-	-40	-0-	301	2			Y	-0-			-0-
09	330 #	306	-0-	-24	-0-	306	2			Y	-0-			-0-
10	0	283	-0-	283	283	283	2			Y	-0-			-0-
11	0	284	-0-	284	567	284	2			Y	-0-			-0-
MIKULEC -A-				WELL #:		1	RRCID -> 126727		COMPL. DATE 12/05/1987		TOTAL DEPTH	5412	PERF. 5043 - 5054	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
COOK, KATHERINE E.				WELL #:		1A	RRCID -> 126963		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4866 - 4884	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169							
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		3	RRCID -> 126972		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5086 PERF. 4998 - 5014	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		2	RRCID -> 127066		COMPL. DATE 09/19/1987		TOTAL DEPTH	5238 PERF. 5062 - 5077	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30	
MATTINGLY		WELL #:		1	RRCID -> 127294		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH	5224 PERF. 5032 - 5064	
06	30 #	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-	10	
07	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-	10	
08	31 #	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-	10	
09	30 #	4	-0-	-26	-0-	4 2		Y	-0-	10	
10	0	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-	10	
11	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1 2		Y	-0-	10	
HOFFMAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH	5308 PERF. 5148 - 5178	
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19	
11	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	
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	8	
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	8	
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-	8	
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-	8	
10	0	19	-0-	19	19	19 2		Y	-0-	8	
11	0	2	-0-	2	21	2 2		Y	-0-	8	
DWORACZYK		WELL #:		1	RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH	5220 PERF. 4961 - 4984	
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
ESCHBERGER -B-		WELL #:		2	RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH	5075 PERF. 4930 - 4950	
06	240 #	222	-0-	-18	-0-	212 2	10 9	Y	9	16	
07	248 #	217	-0-	-31	-0-	217 2		Y	-0-	16	
08	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 2		Y	-0-	16	
09	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 2		Y	-0-	16	
10	0	205	-0-	205	205	205 2		Y	-0-	16	
*11	416 R	211	-0-	-205	-0-	211 2		Y	-0-	16	

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC				//CONT.//		871169												
SAVANAH RIDGE UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 5172		PERF. 5033 - 5043					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE	
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6	
11	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					
06	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2				Y	-0-					-0-	
07	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2				Y	-0-					-0-	
08	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2				Y	-0-					-0-	
09	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2				Y	-0-					-0-	
10	0	305	-0-	305	305	305	2				Y	-0-					-0-	
11	0	125	-0-	125	430	125	2				Y	-0-					-0-	

HOFFMAN				WELL #:		2	RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5157 - 5167					
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
11	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					
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2				Y	-0-					22	
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2				Y	-0-					22	
08	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2				Y	-0-					22	
09	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2				Y	-0-					22	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22	

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY				WELL #:		3	RRCID -> 128435		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5125 - 5138					
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-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A				WELL #:		1	RRCID -> 128436		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 5270		PERF. 5143 - 5158					
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-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	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					
06	60 #	19	-0-	-41	-0-	17	2	2	9		Y	2					34	
07	81 R	81	-0-	-0-	-0-	44	2	37	9		Y	34	34	1			34	
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					34	
09	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	2				Y	-0-					34	
10	0	22	-0-	22	22	14	2	8	9		Y	7					41	
11	0	22	-0-	22	44	18	2	4	9		Y	4					45	

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC				//CONT.//		871169										
HOFFMAN				WELL #:		1	RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5170 - 5178			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	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	
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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			
06	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					55
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					55
09	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					55
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

STEINBACH -B-				WELL #:		1	RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050			
06	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
08	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
09	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	0	58	-0-	58	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	0	65	-0-	65	-0-	123	65	2		Y	-0-					-0-

COOK, B. M.				WELL #:		1	RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030			
06	838 R	838	-0-	-0-	-0-	809	2	29	9	Y	26	26	1			12
07	155 #	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-					12
08	155 #	85	-0-	-70	-0-	85	2			Y	-0-					12
09	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					12
10	0	125	-0-	125	-0-	125	2			Y	-0-					12
11	0	148	-0-	148	-0-	273	112	36	9	Y	33					45

STEIN, CAROLYN				WELL #:		1	RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254			
06	150 #	137	-0-	-13	-0-	133	2	4	9	Y	4					32
07	155 #	138	-0-	-17	-0-	134	2	4	9	Y	4	23	1			13
08	155 #	145	-0-	-10	-0-	137	2	8	9	Y	7					20
09	150 #	135	-0-	-15	-0-	133	2	2	9	Y	2					22
10	0	133	-0-	133	-0-	132	2	1	9	Y	1					23
11	0	61	-0-	61	-0-	194	61	2		Y	-0-					23

MIKULEC-NINK -A-				WELL #:		1	RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032			
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC				//CONT.//		871169									
MIKULEC-NINK -B-				WELL #:		2	RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH	5049	PERF. 4945 -	4976	
M	0	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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-				WELL #:		6	RRCID -> 129619		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH	5260	PERF. 5127 -	5141	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2				WELL #:		1	RRCID -> 129843		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4991 -	5001	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-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	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
10	0	44	-0-	44	-0-	44	44	2			Y	-0-			-0-
11	0	34	-0-	34	-0-	78	34	2			Y	-0-			-0-
MIKULEC-NINK -B-				WELL #:		4	RRCID -> 130500		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4846 -	4870	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC				//CONT.// 871169												
BEHRENS, C.				WELL #: 1		RRCID -> 130571		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 5351		PERF. 5218 - 5232				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	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				
06	30 #	27	-0-	-3	-0-		27	2			Y	-0-				-0-
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	2			Y	-0-				-0-
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-		34	2			Y	-0-				-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	2			Y	-0-				-0-
10	0	45	-0-	45	-45		45	2			Y	-0-				-0-
11	0	35	-0-	35	80		35	2			Y	-0-				-0-
SAEGERT				WELL #: 1		RRCID -> 131368		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 5104 - 5113				
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-		63	2			Y	-0-				-0-
07	124 #	11	-0-	-113	-0-		11	2			Y	-0-				-0-
08	124 #	98	-0-	-26	-0-		98	2			Y	-0-				-0-
09	122 R	122	-0-	-0-	-0-		122	2			Y	-0-				-0-
10	0	46	-0-	46	-46		46	2			Y	-0-				-0-
11	0	165	-0-	165	211		165	2			Y	-0-				-0-
FRERICH, LOUIS JR.				WELL #: 1		RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4820 - 4838				
06	60 #	20	-0-	-40	-0-		20	2			Y	-0-				-0-
07	62 #	43	-0-	-19	-0-		43	2			Y	-0-				-0-
08	62 #	29	-0-	-33	-0-		29	2			Y	-0-				-0-
09	116 R	116	-0-	-0-	-0-		116	2			Y	-0-				-0-
10	0	56	-0-	56	-56		56	2			Y	-0-				-0-
11	0	77	-0-	77	133		77	2			Y	-0-				-0-
MIKULEC-NINK -C-				WELL #: 5		RRCID -> 131949		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4818 - 4828				
06	750 #	-0-	-0-	-750	-0-						Y	-0-				52
07	713 #	-0-	-0-	-713	-0-						Y	-0-				52
08	713 #	-0-	-0-	-713	-0-						Y	-0-				52
09	690 #	-0-	-0-	-690	-0-						Y	-0-				52
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				52
11	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				
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-		14	2			Y	-0-				17
07	18 R	18	-0-	-0-	-0-		18	2			Y	-0-				17
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-		15	2			Y	-0-				17
09	14 #	10	-0-	-4	-0-		10	2			Y	-0-				17
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				17
11	0	8	-0-	8	8		8	2			Y	-0-				17
PETRASH-HARRIS -A-				WELL #: 2		RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 5072		PERF. 4964 - 4974				
06	60 #	16	-0-	-44	-0-		16	2			Y	-0-				27
07	62 #	27	-0-	-35	-0-		27	2			Y	-0-				27
08	62 #	15	-0-	-47	-0-		15	2			Y	-0-				27
09	60 #	23	-0-	-37	-0-		23	2			Y	-0-				27
10	0	11	-0-	11	-11		11	2			Y	-0-				27
11	0	7	-0-	7	18		7	2			Y	-0-				27

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//		871169										
STEINBACH G			WELL #: B 2		RRCID -> 134502		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH		5186 PERF. 4982 -		5012		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COOK			WELL #: 1		RRCID -> 134548		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH		5073 PERF. 4841 -		4853		
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221 2				Y	-0-			10
07	186 #	11	-0-	-175	-0-	-0-	11 2				Y	-0-			10
08	318 R	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318 2				Y	-0-			10
09	210 #	162	-0-	-48	-0-	-0-	162 2				Y	-0-			10
10	0	291	-0-	291	291	291	291 2				Y	-0-			10
11	0	240	-0-	240	531	240	240 2				Y	-0-			10

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #: 6		RRCID -> 136010		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH		5014 PERF. 4894 -		4908		
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	-0-	27 2				Y	-0-			83
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36 2				Y	-0-			83
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34 2				Y	-0-			83
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30 2				Y	-0-			83
10	0	44	-0-	44	44	44	44 2				Y	-0-			83
11	0	34	-0-	34	78	34	2				Y	-0-			83

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #: 7		RRCID -> 136471		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4979 -		4993		
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	-0-	27 2				Y	-0-			1
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36 2				Y	-0-			1
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34 2				Y	-0-			1
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30 2				Y	-0-			1
10	0	44	-0-	44	44	44	44 2				Y	-0-			1
11	0	34	-0-	34	78	34	2				Y	-0-			1

GONZALES, ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 139333		COMPL. DATE 06/28/1991		TOTAL DEPTH		5134 PERF. 4925 -		4936		
06	270 #	26	-0-	-244	-0-	-0-	26 8				Y	-0-			8
07	279 #	48	-0-	-231	-0-	-0-	48 2				Y	-0-			8
08	248 #	26	-0-	-222	-0-	-0-	26 2				Y	-0-			8
09	60 #	21	-0-	-39	-0-	-0-	21 2				Y	-0-			8
10	0	32	-0-	32	32	32	2				Y	-0-			8
11	0	29	-0-	29	61	29	2				Y	-0-			8

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #: 1		RRCID -> 140439		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH		5204 PERF. 5046 -		5068		
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	-0-	27 2				Y	-0-			18
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36 2				Y	-0-			18
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34 2				Y	-0-			18
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30 2				Y	-0-			18
10	56 R	56	-0-	-0-	-0-	-0-	44 2		12 9		Y	11			29
11	0	34	-0-	34	34	34	2				Y	-0-			29

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #: 2		RRCID -> 140441		COMPL. DATE 12/27/1987		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 4984 -		5006		
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	-0-	27 2				Y	-0-			19
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36 2				Y	-0-			19
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34 2				Y	-0-			19
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30 2				Y	-0-			19
10	0	45	-0-	45	45	45	2				Y	-0-			19
11	0	34	-0-	34	79	34	2				Y	-0-			19

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		3	RRCID -> 140443		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH		5060	PERF. 4918 - 4926		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			19
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			19
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			19
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			19
10	0	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-			19
11	0	35	-0-	35	80	35	2			Y	-0-			19
O'BRIAN, L.F.														
		WELL #:		1	RRCID -> 141112		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH		5210	PERF. 5037 - 5043		
06	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			8
07	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-			8
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			8
09	60 #	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-			8
10	0	62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-			8
11	0	46	-0-	46	108	46	2			Y	-0-			8
GLONA, OTTO														
		WELL #:		1	RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987		TOTAL DEPTH		5400	PERF. N/A		
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			20
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B														
		WELL #:		2	RRCID -> 142138		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH		5290	PERF. N/A		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
RAMSEL-FALKE														
		WELL #:		A 1	RRCID -> 142358		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH		5248	PERF. 5086 - 5130		
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			15
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			15
08	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-			15
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			15
10	0	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-			15
11	0	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			15
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)														
		WELL #:		8	RRCID -> 143733		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH		5308	PERF. 5012 - 5030		
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			7
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			7
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			7
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			7
10	0	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-			7
11	0	34	-0-	34	78	34	2			Y	-0-			7
GLOGER, M. J.														
		WELL #:		1	RRCID -> 144161		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH		5254	PERF. 5109 - 5145		
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			7
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			7
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			7
10	0	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			7
11	0	2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-			7

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
WEISER A		WELL #:		2	RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH	5358	PERF. 5174 - 5198			
M	ALLOW 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
06	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			33
07	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-			33
08	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-			33
09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-			33
10	0	203	-0-	203	203	203	2			Y	-0-			33
11	0	186	-0-	186	389	186	2			Y	-0-			33
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)				WELL #:	9	RRCID -> 144799		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4968 - 4986		
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			6
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			6
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			6
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			6
10	0	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-			6
11	0	35	-0-	35	80	35	2			Y	-0-			6
STEINBACH I				WELL #:	1	RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5035 - 5062		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STEINBACH H				WELL #:	1	RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH	5192	PERF. 5051 - 5082		
06	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-			23
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			23
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			23
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
MEUTH				WELL #:	2	RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH	5185	PERF. N/A		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 170807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	7101	PERF. 5094 - 5125		
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-			15
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-			15
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-			15
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-			15
10	0	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-			15
11	0	110	-0-	110	137	26	2	84	9	Y	76			91
TSCHATSCHULA				WELL #:	1	RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH	5470	PERF. 5202 - 5230		
06	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			15
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	93	2	7	9	Y	6			21
08	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-	13	1	8
09	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	2			Y	-0-			8
10	0	106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-			8
11	0	106	-0-	106	212	99	2	7	9	Y	6			14

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//			82265 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP										
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//			871169																			
PETRASH-HARRIS "A"			WELL #:			1			RRCID -> 174980			COMPL. DATE 06/25/1988			TOTAL DEPTH 5150			PERF. 4954 - 4988							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
06		30 #	1	-0-	-29	-0-				1 2			Y	-0-					10						
07		31 #	5	-0-	-26	-0-				5 2			Y	-0-					10						
08		14 #	3	-0-	-11	-0-				3 2			Y	-0-					10						
09		14 #	3	-0-	-11	-0-				3 2			Y	-0-					10						
10		0	4	-0-	4		4			4 2			Y	-0-					10						
11		0	1	-0-	1		5			1 2			Y	-0-					10						
LIBERTY, EDWIN P.					WELL #:			1			RRCID -> 214837			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 5312			PERF. 5122 - 5138		
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						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					29						
11	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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
07	14B2	EXT	-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-						
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
STUESSY					WELL #:			1			RRCID -> 225313			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 5279			PERF. 5048 - 5065		
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-						
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-						
11	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					
06	60 #	16	-0-	-44	-0-	16	2					Y	-0-						29						
07	62 #	47	-0-	-15	-0-	44	2		3	9		Y	3						32						
08	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2					Y	-0-						32						
09	60 #	43	-0-	-17	-0-	41	2		2	9		Y	2						34						
10	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2					Y	-0-						34						
11	0	15	-0-	15	15	15	2					Y	-0-						34						
STEINBACH "D"					WELL #:			1			RRCID -> 286866			COMPL. DATE 10/09/1990			TOTAL DEPTH 5355			PERF. 5231 - 5253					
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						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						31						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						31						
WEISE-SCHULZE					WELL #:			1			RRCID -> 286869			COMPL. DATE 02/01/1988			TOTAL DEPTH 5732			PERF. 5631 - 5669					
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						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						31						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						31						

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
STEINBACH "F"		WELL #:		3	RRCID -> 286928		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH	5362	PERF. 5206 - 5233			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FISCHER				WELL #:	3	RRCID -> 290250		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH	5275	PERF. 5163 - 5176		
06	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WYNN. GUY #2				WELL #:	2	RRCID -> 291698		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5150 - 5192		
06	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2	-0-	5	2			N	-0-			-0-
LORENZ, GERTRUDE				WELL #:	1	RRCID -> 292695		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH	5402	PERF. 5284 - 5309		
06	0	35	-0-	35	-0-	118	29	2	6 9	N	5			25
07	248 #	39	-0-	-209	-0-	37	2	2	2 9	N	2			27
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			27
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	17	2		3 9	N	3			30
10	0	53	-0-	53	-0-	53	16	2	37 9	N	34			64
11	0	34	-0-	34	-0-	87	34	2		N	-0-			64
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		
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	106	3	19	9	N	17			209
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	105	3	20	9	N	18			227
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	95	3	18	9	N	16	171 1		72
09	0	127	-0-	127	-0-	127	92	3	35	9	N	32		104
10	237 N	110	-0-	-127	-0-	85	3	25	9	N	23			127
11	120 N	31	-0-	-89	-0-	23	3	8	9	N	7			134
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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)			//CONT.//		82366 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK								
BBX OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		058908														
BARKLEY, LOUIS			WELL #:		1	RRCID -> 058009		COMPL. DATE 09/28/1973			TOTAL DEPTH 12955		PERF. N/A						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SEVEN OAKS TOWNSITE				WELL #:		1	RRCID -> 069819		COMPL. DATE 05/23/1976			TOTAL DEPTH 13040		PERF. N/A					
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
ZARVONA ENERGY LLC				950523															
JONES, T. E.				WELL #:		1	RRCID -> 055172		COMPL. DATE 12/22/1972			TOTAL DEPTH 12650		PERF. N/A					
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3				N	-0-					63	
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3				N	-0-					63	
08	6 N	2	-0-	-4	-0-	-0-	2	3				N	-0-					63	
09	0	89	-0-	89	-0-	89	89	3				N	-0-					63	
10	0	113	-0-	113	-0-	202	113	3				N	-0-					63	
11	0	160	-0-	160	-0-	362	160	3				N	-0-					63	
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #:		3	RRCID -> 188838		COMPL. DATE 08/04/2001			TOTAL DEPTH 12550		PERF. 12415 - 12446					
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	3				N	-0-					250	
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	3				N	-0-					250	
08	310 N	113	-0-	-197	-0-	-0-	113	3				N	-0-					250	
09	0	380	-0-	380	-0-	380	245	3	135	9		N	123	123	1			250	
10	0	350	-0-	350	-0-	730	350	3				N	-0-					250	
11	0	636	-0-	636	-0-	1366	636	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					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					187	

SHANGHAI, E. (EY 10200)			82655 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
CML EXPLORATION, LLC			120648													
WITTIG SISTERS			WELL #: 1		RRCID -> 223402		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10740		PERF.10163 - 10320					
M	0	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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2022 - WELL PLUGGED 11/11/22																

PIERCE RANCH			WELL #: 4		RRCID -> 242420		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10197 - 10319					
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-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2022 - WELL PLUGGED 10/19/22																

UNITED TEXAS PETROLEUM INC.			877688													
WILBECK ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 169270		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10322 - 10418					
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5	
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					
06	2670 #		869	-0-	-1801	-0-	861	2	8	9	N	7			184	
07	2511 #		266	-0-	-2245	-0-	248	2	18	9	N	16			200	
08	2883 #		284	-0-	-2599	-0-	267	2	17	9	N	15			215	
09	0		858	-0-	858	858	840	2	18	9	N	16			231	
10	0		853	-0-	853	1711	836	2	17	9	N	15			246	
11	0		23	-0-	23	1734	23	2			N	-0-			246	

ALLAR			WELL #: 1		RRCID -> 206881		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9452 - 9494					
06	2070 #		42	-0-	-2028	-0-	42	2			N	-0-			50	
07	2139 #		38	-0-	-2101	-0-	38	2			N	-0-			50	
08	6944 #		36	-0-	-6908	-0-	36	2			N	-0-			50	
09	0		1299	-0-	1299	1299	1189	2	110	9	N	100			150	
10	0		1821	-0-	1821	3120	1746	2	75	9	N	68	173	1	45	
11	0		1249	-0-	1249	4369	1197	2	52	9	N	47			92	

ALLAR			WELL #: 1B		RRCID -> 211961		COMPL. DATE 05/03/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10604 - 10628					
06	6089 R		6089	-0-	-0-	-0-	5510	2	579	9	N	526	686	1	171	
07	5272 R		5272	-0-	-0-	-0-	4451	2	821	9	N	746	680	1	237	
08	5035 R		5035	-0-	-0-	-0-	4207	2	828	9	N	753	851	1	139	
09	0		3801	-0-	3801	3801	3040	2	761	9	N	692	670	1	161	
10	0		4018	-0-	4018	7819	3225	2	793	9	N	721	529	1	353	
11	0		3093	-0-	3093	10912	2316	2	777	9	N	706	853	1	203	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		5750 R	5750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5672	2	78	9	N	71					150
07		4681 #	689	-0-	-3992	-0-	-0-	-0-	635	2	54	9	N	49					199
08		4898 #	4888	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	4825	2	63	9	N	57	182	1			74
09		0	1720	-0-	1720	1720	1687	2	33	9	33	9	N	30					104
10		0	5192	-0-	5192	6912	5112	2	80	9	80	9	N	73					177
11		0	7351	-0-	7351	14263	7277	2	74	9	74	9	N	67					244
HOOD				WELL #:		2	RRCID ->		218919	COMPL. DATE		07/10/2006	TOTAL	DEPTH	11000	PERF. 10827 - 10848			
06		2310 #	1671	-0-	-639	-0-	-0-	-0-	1492	2	179	9	N	163	166	1			111
07		2387 #	480	-0-	-1907	-0-	-0-	-0-	348	2	132	9	N	120					231
08		2387 #	492	-0-	-1895	-0-	-0-	-0-	382	2	110	9	N	100	169	1			162
09		0	1845	-0-	1845	1845	1657	2	188	9	188	9	N	171	169	1			164
10		0	1258	-0-	1258	3103	1136	2	122	9	122	9	N	111	176	1			99
11		0	1047	-0-	1047	4150	946	2	101	9	101	9	N	92					191
CANNON				WELL #:		1	RRCID ->		250669	COMPL. DATE		05/30/2021	TOTAL	DEPTH	11140	PERF. 9526 - 9733			
06		13350	20394	-0-	7044	202414	19257	2	1137	9	1137	9	N	1034	1217	1			202
07		13795	19958	-0-	6163	208577	18705	2	1253	9	1253	9	N	1139	1042	1			299
08		13795	19915	-0-	6120	214697	18769	2	1146	9	1146	9	N	1042	1210	1			131
09		0	14314	-0-	14314	229011	13272	2	1042	9	1042	9	N	947	862	1			216
10		0	12691	-0-	12691	241702	11792	2	899	9	899	9	N	817	702	1			331
11		0	14124	-0-	14124	255826	13240	2	884	9	884	9	N	804	866	1			269
SANRAY				WELL #:		2	RRCID ->		250690	COMPL. DATE		03/26/2021	TOTAL	DEPTH	11800	PERF. 9435 - 9455			
06		13350	24152	-0-	10802	197428	23821	2	331	9	331	9	N	301	360	1			219
07		13795	28218	-0-	14423	211851	27917	2	301	9	301	9	N	274	363	1			130
08		13795	30654	-0-	16859	228710	30314	2	340	9	340	9	N	309	365	1			74
09		0	22355	-0-	22355	251065	22073	2	282	9	282	9	N	256	182	1			148
10		0	21198	-0-	21198	272263	20926	2	272	9	272	9	N	247	184	1			211
11		0	20665	-0-	20665	292928	20409	2	256	9	256	9	N	233	365	1			79
NUTT				WELL #:		1	RRCID ->		250896	COMPL. DATE		06/26/2009	TOTAL	DEPTH	11100	PERF. 10128 - 10140			
06		1950 #	1360	-0-	-590	-0-	-0-	-0-	1147	2	213	9	N	194	180	1			172
07		2325 #	1662	-0-	-663	-0-	-0-	-0-	1428	2	234	9	N	213	180	1			205
08		2325 #	1628	-0-	-697	-0-	-0-	-0-	1390	2	238	9	N	216	354	1			67
09		0	1572	-0-	1572	1572	1350	2	222	9	222	9	N	202	169	1			100
10		0	1438	-0-	1438	3010	1217	2	221	9	221	9	N	201					301
11		0	1142	-0-	1142	4152	934	2	208	9	208	9	N	189	355	1			135
ALLAR DEEP				WELL #:		3	RRCID ->		259908	COMPL. DATE		05/02/2019	TOTAL	DEPTH	11192	PERF. 9630 - 9647			
06		840 #	-0-	-0-	-840	-0-							N	-0-					80
07		558 #	-0-	-0-	-558	-0-							N	5					85
08		434 #	-0-	-0-	-434	-0-							N	2					87
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					87
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					87
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					87
OGLETREE				WELL #:		3R	RRCID ->		285859	COMPL. DATE		11/14/2019	TOTAL	DEPTH	10627	PERF. 9988 - 10004			
06		13350	13482	-0-	132	260669	13318	2	164	9	164	9	N	149					239
07		13795	12974	-0-	-821	259848	12851	2	123	9	123	9	N	112	187	1			164
08		13795	12116	-0-	-1679	258169	12008	2	108	9	108	9	N	98	177	1			85
09		0	11665	-0-	11665	269834	11538	2	127	9	127	9	N	115					200
10		0	11706	-0-	11706	281540	11578	2	128	9	128	9	N	116	182	1			134
11		0	-0-	-0-	-0-	281540							N	119	171	1			82

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 (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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						
06	22680	8421	-0-	-14259	-0-	8113	2	308 9	N	280	366 1							197
07	23436	2472	-0-	-20964	-0-	2395	2	77 9	N	70								267
08	20708 #	339	-0-	-20369	-0-	339	2		N	-0-								267
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35	152 1							150
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								150
11	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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-
XTO ENERGY INC.			945936															
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 82			RRCID -> 150135			COMPL. DATE 05/25/1994			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114						
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT								-0-
11	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						
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-								-0-
11	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						
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT								-0-
11	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		95	RRCID -> 184761		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH		3710	PERF. 3389 - 3391
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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
06	16110 #	13757	-0-	-2353	-0-	13537 3	220 9	N	200	182 1		78
07	15717 #	13685	-0-	-2032	-0-	13475 3	210 9	N	191	179 1		90
08	15717 #	2709	-0-	-13008	-0-	2668 3	41 9	N	37			127
09	14910 #		-0-	-14910	-0-			N	3			130
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	35	1	561	2	Y	8	8	1				2	
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	9	9	566	2	Y	8	9	1				1	
08	620 N	571	-0-	-49	-0-	33	1	527	2	Y	10	9	1				2	
09	600 N	543	-0-	-57	-0-	11	9	503	2	Y	8	8	1				2	
10	0	463	-0-	463	463	31	1	427	2	Y	8	9	1				1	
11	0	366	-0-	366	829	9	9	333	2	Y	10	9	1				2	
						22	1											
						11	9											

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 46		RRCID -> 008260		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 8999		PERF. 8154 - 8160						
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-				-0-	

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 008266		COMPL. DATE 01/23/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8972 - 9000						
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				-0-	

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 1 U		RRCID -> 008268		COMPL. DATE 12/15/1946		TOTAL DEPTH 11085		PERF. 9340 - 9384						
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				-0-	

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 12 U		RRCID -> 008274		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 10385		PERF. 9290 - 10190						
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-		-0-				-0-	
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-		-0-				-0-	
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-		-0-				-0-	
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-		-0-				-0-	
10	0	61	-0-	61	61	4	1	57	2	Y	-0-		-0-				-0-	
11	0	59	-0-	59	120	4	1	55	2	Y	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	508 1	8178 2	Y			89	84 1		22
07	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	517 1	8345 2	Y			94	103 1		13
08	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	587 1	9293 2	Y			101	96 1		18
09	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	563 1	9092 2	Y			89	90 1		17
10	0	9806	-0-	9806	9806	571 1	9122 2	Y			103	104 1		16
11	0	9031	-0-	9031	18837	541 1	8372 2	Y			107	102 1		21
						118 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370														
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	47 1	759 2	Y			8	7 1		2
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	44 1	710 2	Y			8	9 1		1
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	43 1	685 2	Y			10	9 1		2
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	43 1	688 2	Y			8	8 1		2
10	0	835	-0-	835	835	49 1	777 2	Y			8	9 1		1
11	0	913	-0-	913	1748	55 1	847 2	Y			10	9 1		2
						11 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339														
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	21 1	340 2	Y			3	3 1		1
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	22 1	357 2	Y			3	4 1		-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23 1	363 2	Y			4	3 1		1
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	23 1	365 2	Y			3	3 1		1
10	0	450	-0-	450	450	26 1	420 2	Y			4	4 1		1
11	0	463	-0-	463	913	28 1	431 2	Y			4	4 1		1
						4 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352														
06	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	158 1	2548 2	Y			28	27 1		7
07	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	164 1	2641 2	Y			30	33 1		4
08	3100 N	3211	-0-	111	111	189 1	2990 2	Y			29	28 1		5
09	2941 N	2830	-0-	-111	-0-	163 1	2635 2	Y			29	28 1		6
10	0	2512	-0-	2512	2512	146 1	2331 2	Y			32	33 1		5
11	0	1987	-0-	1987	4499	118 1	1829 2	Y			36	34 1		7
						40 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	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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	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
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	3	1	41	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	36	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
10	0	7	-0-	7	7	5	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
						2	1	29	2	Y	2	2	1			-0-
11	0	33	-0-	33	40	2	1									-0-
						2	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950													TOTAL	DEPTH	10370	PERF. N/A
06	9150 X	8143	-0-	-1007	-0-	468	1	7530	2	Y	132	124	1			33
						145	9									
07	8866 X	7839	-0-	-1027	-0-	449	1	7241	2	Y	135	150	1			18
						149	9									
08	8866 X	7938	-0-	-928	-0-	462	1	7311	2	Y	150	142	1			26
						165	9									
09	8280 X	7599	-0-	-681	-0-	435	1	7018	2	Y	133	133	1			26
						146	9									
10	0	7808	-0-	7808	7808	450	1	7191	2	Y	152	154	1			24
						167	9									
11	0	7331	-0-	7331	15139	434	1	6718	2	Y	163	155	1			32
						179	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944													TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10035 - 10098
06	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	349	1	5623	2	Y	60	57	1			15
						66	9									
07	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	357	1	5769	2	Y	63	70	1			8
						69	9									
08	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	367	1	5819	2	Y	69	65	1			12
						76	9									
09	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	356	1	5747	2	Y	61	61	1			12
						67	9									
10	0	6178	-0-	6178	6178	359	1	5743	2	Y	69	70	1			11
						76	9									
11	0	5941	-0-	5941	12119	356	1	5502	2	Y	75	71	1			15
						83	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945													TOTAL	DEPTH	10432	PERF.10145 - 10376
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	0	40	-0-	40	40	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	0	29	-0-	29	69	2	1	27	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	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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	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												
06	1230 N	1013	-0-	-217	-0-	58	1	940 2	Y	14	13 1	4
						15	9					
07	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	60	1	969 2	Y	15	17 1	2
						17	9					
08	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	61	1	968 2	Y	16	15 1	3
						18	9					
09	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	58	1	938 2	Y	14	14 1	3
						15	9					
10	0	1045	-0-	1045	1045	60	1	966 2	Y	17	17 1	3
						19	9					
11	0	1068	-0-	1068	2113	64	1	985 2	Y	17	17 1	3
						19	9					
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295												
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	122	1	1961 2	Y	20	19 1	5
						22	9					
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	125	1	2016 2	Y	22	24 1	3
						24	9					
08	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	125	1	1980 2	Y	23	22 1	4
						25	9					
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	114	1	1833 2	Y	21	21 1	4
						23	9					
10	0	2039	-0-	2039	2039	119	1	1894 2	Y	24	24 1	4
						26	9					
11	0	1974	-0-	1974	4013	118	1	1828 2	Y	25	24 1	5
						28	9					
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380												
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	289 2	Y	3	3 1	1
						3	9					
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	236 2	Y	3	4 1	-0-
						3	9					
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	243 2	Y	4	3 1	1
						4	9					
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	249 2	Y	3	3 1	1
						3	9					
10	0	261	-0-	261	261	15	1	242 2	Y	4	4 1	1
						4	9					
11	0	229	-0-	229	490	14	1	211 2	Y	4	4 1	1
						4	9					
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074												
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-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														
06	6510 X	4660	-0-	-1850	-0-	269	1	4323	2	Y	62	59	1	15
						68	9							
07	6169 X	5449	-0-	-720	-0-	314	1	5069	2	Y	60	67	1	8
						66	9							
08	5828 X	5571	-0-	-257	-0-	327	1	5174	2	Y	64	61	1	11
						70	9							
09	5640 X	5037	-0-	-603	-0-	290	1	4686	2	Y	55	55	1	11
						61	9							
10	0	6020	-0-	6020	6020	350	1	5592	2	Y	71	71	1	11
						78	9							
11	0	6957	-0-	6957	12977	417	1	6451	2	Y	81	76	1	16
						89	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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														
06	2700 X	2517	-0-	-183	-0-	145	1	2333	2	Y	35	33	1	9
						39	9							
07	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	156	1	2520	2	Y	36	40	1	5
						40	9							
08	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	165	1	2614	2	Y	40	38	1	7
						44	9							
09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	159	1	2573	2	Y	35	35	1	7
						39	9							
10	0	2873	-0-	2873	2873	167	1	2662	2	Y	40	41	1	6
						44	9							
11	0	2696	-0-	2696	5569	161	1	2488	2	Y	43	41	1	8
						47	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A														
06	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	109	1	1756	2	Y	-0-			-0-
07	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	105	1	1695	2	Y	-0-			-0-
08	1829 X	1737	-0-	-92	-0-	103	1	1634	2	Y	-0-			-0-
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	104	1	1679	2	Y	-0-			-0-
10	0	1893	-0-	1893	1893	112	1	1781	2	Y	-0-			-0-
11	0	1916	-0-	1916	3809	116	1	1800	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			
06	720 N	714	-0-	-6	-0-	41 1	663 2	Y	9	9 1	2			
07	775 N	772	-0-	-3	-0-	10 9	717 2	Y	10	11 1	1			
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	44 1	717 2	Y	11	10 1	2			
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	12 9	711 2	Y	10	10 1	2			
10	0	813	-0-	813	813	44 1	754 2	Y	11	11 1	2			
11	0	815	-0-	815	1628	11 9	754 2	Y	11	11 1	2			
						12 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664														
06	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	159 1	2556 2	Y	25	24 1	6			
07	2759 X	2740	-0-	-19	-0-	28 9	2552 2	Y	27	29 1	4			
08	2759 X	2748	-0-	-11	-0-	158 1	2555 2	Y	29	28 1	5			
09	2670 X	2490	-0-	-180	-0-	30 9	2317 2	Y	26	26 1	5			
10	0	2609	-0-	2609	2609	32 9	2424 2	Y	30	30 1	5			
11	0	2529	-0-	2529	5138	144 1	2344 2	Y	31	30 1	6			
						29 9								
						152 1								
						33 9								
						34 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049														
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-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	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														
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	75 1	1204 2	Y	11	10 1	3			
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	12 9	1232 2	Y	12	13 1	2			
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	76 1	1247 2	Y	12	12 1	2			
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	13 9	1195 2	Y	11	11 1	2			
10	0	1334	-0-	1334	1334	74 1	1242 2	Y	13	13 1	2			
11	0	1258	-0-	1258	2592	12 9	1168 2	Y	14	13 1	3			
						78 1								
						14 9								
						75 1								
						15 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042														
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-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	157 1	2524 2	Y	28	27 1			7
07	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	31 9	2596 2	Y	30	33 1			4
08	2728 N	2692	-0-	-36	-0-	161 1	2498 2	Y	33	31 1			6
09	2640 N	2574	-0-	-66	-0-	33 9	2394 2	Y	29	29 1			6
10	0	2873	-0-	2873	2873	148 1	2671 2	Y	32	33 1			5
11	0	2742	-0-	2742	5615	32 9	2538 2	Y	36	34 1			7
						167 1							
						35 9							
						164 1							
						40 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10095 - 10985													
06	6150 X	5555	-0-	-595	-0-	320 1	5147 2	Y	80	76 1			20
07	6262 X	5612	-0-	-650	-0-	88 9	5196 2	Y	85	94 1			11
08	6138 X	5455	-0-	-683	-0-	322 1	5035 2	Y	93	88 1			16
09	5610 X	5304	-0-	-306	-0-	94 9	4910 2	Y	82	82 1			16
10	0	5786	-0-	5786	5786	318 1	5350 2	Y	92	94 1			14
11	0	5435	-0-	5435	11221	102 9	5001 2	Y	101	95 1			20
						304 1							
						90 9							
						335 1							
						101 9							
						323 1							
						111 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061													
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	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													
06	21873 X	21873	-0-	-0-	-0-	1266 1	20375 2	Y	211	199 1			53
07	22525 X	22525	-0-	-0-	-0-	232 9	20982 2	Y	221	244 1			30
08	22501 X	22501	-0-	-0-	-0-	1300 1	20916 2	Y	241	229 1			42
09	21780 X	21780	-0-	-0-	-0-	243 9	20290 2	Y	212	213 1			41
10	0	22570	-0-	22570	22570	1320 1	20989 2	Y	243	246 1			38
11	0	21685	-0-	21685	44255	265 9	20098 2	Y	262	249 1			51
						1257 1							
						233 9							
						1314 1							
						267 9							
						1299 1							
						288 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	15 1	238 2	Y	3	3 1			1	
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	3 9	232 2	Y	3	4 1			-0-	
08	279 N	218	-0-	-61	-0-	14 1	201 2	Y	4	3 1			1	
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	3 9	244 2	Y	3	3 1			1	
10	0	238	-0-	238	238	15 1	220 2	Y	4	4 1			1	
11	0	221	-0-	221	459	4 9	204 2	Y	4	4 1			1	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10102 - 10164														
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23 1	376 2	Y	7	6 1			2	
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	8 9	377 2	Y	6	7 1			1	
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	23 1	393 2	Y	7	7 1			1	
09	420 N	413	-0-	-7	-0-	7 9	382 2	Y	6	6 1			1	
10	0	408	-0-	408	408	25 1	376 2	Y	7	7 1			1	
11	0	395	-0-	395	803	24 1	363 2	Y	8	7 1			2	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A														
06	330 N	304	-0-	-26	-0-	18 1	283 2	Y	3	3 1			1	
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	3 9	303 2	Y	3	4 1			-0-	
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19 1	307 2	Y	4	3 1			1	
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	3 9	292 2	Y	3	3 1			1	
10	0	312	-0-	312	312	18 1	290 2	Y	4	4 1			1	
11	0	303	-0-	303	615	4 9	281 2	Y	4	4 1			1	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022														
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	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														
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-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	450 N	434	-0-	-16	-0-		25 4	1 9	405	2	Y	4	4 1		1
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-		29 6	1 9	466	2	Y	5	5 1		1
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-		29 6	1 9	464	2	Y	5	5 1		1
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-		25 6	1 9	404	2	Y	5	5 1		1
10	0	447	-0-	447	447		26 7	1 9	414	2	Y	6	6 1		1
11	0	407	-0-	407	854		24 7	1 9	376	2	Y	6	6 1		1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233															
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-		27 6	1 9	432	2	Y	5	5 1		1
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-		27 7	1 9	431	2	Y	6	6 1		1
08	465 N	428	-0-	-37	-0-		25 6	1 9	397	2	Y	5	5 1		1
09	450 N	409	-0-	-41	-0-		24 6	1 9	379	2	Y	5	5 1		1
10	0	422	-0-	422	422		24 7	1 9	391	2	Y	6	6 1		1
11	0	404	-0-	404	826		24 7	1 9	373	2	Y	6	6 1		1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049															
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-		185 14	1 9	2975	2	Y	13	12 1		3
07	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-		184 15	1 9	2976	2	Y	14	15 1		2
08	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-		181 17	1 9	2875	2	Y	15	14 1		3
09	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-		172 13	1 9	2777	2	Y	12	13 1		2
10	0	3044	-0-	3044	3044		178 17	1 9	2849	2	Y	15	15 1		2
11	0	2935	-0-	2935	5979		177 18	1 9	2740	2	Y	16	15 1		3
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620															
06	5520 X	5489	-0-	-31	-0-		317 75	1 9	5097	2	Y	68	64 1		17
07	5673 X	5649	-0-	-24	-0-		325 79	1 9	5245	2	Y	72	79 1		10
08	5704 X	5414	-0-	-290	-0-		316 86	1 9	5012	2	Y	78	74 1		14
09	5520 X	5178	-0-	-342	-0-		298 75	1 9	4805	2	Y	68	69 1		13
10	0	5031	-0-	5031	5031		291 87	1 9	4653	2	Y	79	80 1		12
11	0	4650	-0-	4650	9681		277 92	1 9	4281	2	Y	84	80 1		16

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		47		RRCID -> 181533		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 10430		PERF. 9005 - 9014			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-			10 1	157 2	Y		1	2 1		-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-			1 9							-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-			10 1	169 2	Y		3	3 1		-0-
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-			3 9							-0-
10	0	222	-0-	222	222			16 1	247 2	Y		4	3 1		1
11	0	190	-0-	190	412			4 9							1
								14 1	232 2	Y		3	3 1		1
								3 9							1
								13 1	206 2	Y		3	3 1		1
								3 9							1
								11 1	176 2	Y		3	3 1		1
								3 9							1
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 195636		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 11497		PERF. 8002 - 8616			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		98		RRCID -> 202769		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10416 - 10730			
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-			98 1	1572 2	Y		28	27 1		7
07	2046 N	1672	-0-	-374	-0-			31 9							4
08	1922 N	1334	-0-	-588	-0-			96 1	1543 2	Y		30	33 1		4
09	1710 N	1250	-0-	-460	-0-			33 9							6
10	0	1586	-0-	1586	1586			77 1	1221 2	Y		33	31 1		6
11	0	1486	-0-	1486	3072			36 9							6
								71 1	1147 2	Y		29	29 1		6
								32 9							5
								91 1	1460 2	Y		32	33 1		5
								35 9							7
								88 1	1358 2	Y		36	34 1		7
								40 9							7
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		100		RRCID -> 205315		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10402 - 10638			
06	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-			369 1	5945 2	Y		107	97 1		27
07	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-			118 9							16
08	9486 X	7943	-0-	-1543	-0-			657 1	10598 2	Y		119	130 1		23
09	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-			131 9							22
10	0	10904	-0-	10904	10904			463 1	7336 2	Y		114	115 1		20
11	0	10222	-0-	10222	21126			144 9							28
								596 1	9620 2	Y		131	133 1		28
								125 9							20
								634 1	10126 2	Y		131	133 1		20
								144 9							20
								611 1	9454 2	Y		143	135 1		28
								157 9							28

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: COLORADO						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 99		RRCID -> 205347		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10420 - 10760	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	CODE * AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	CODE * AMT	EOM BALANCE				
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		65 1	1042 2	Y	21	19 1				5				
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		23 9	1224 2	Y	22	24 1				3				
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		76 1	1123 2	Y	23	22 1				4				
09	1140 N	1123	-0-	-17	-0-		24 9	1036 2	Y	21	21 1				4				
10	0	1236	-0-	1236	1236		71 1	1139 2	Y	24	24 1				4				
11	0	1181	-0-	1181	2417		26 9	1083 2	Y	25	24 1				5				
							28 9												
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 102		RRCID -> 205598		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10400 - 10528	
06	11010 X	10007	-0-	-1003	-0-		579 1	9322 2	Y	96	90 1				24				
07	11377 X	10316	-0-	-1061	-0-		106 9	9612 2	Y	99	110 1				13				
08	11191 X	10212	-0-	-979	-0-		595 1	9493 2	Y	109	103 1				19				
09	10530 X	10066	-0-	-464	-0-		109 9	9379 2	Y	96	96 1				19				
10	0	10650	-0-	10650	10650		581 1	9910 2	Y	109	111 1				17				
11	0	10672	-0-	10672	21322		106 9	9902 2	Y	118	112 1				23				
							620 1												
							120 9												
							640 1												
							130 9												
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #: 101		RRCID -> 205818		COMPL. DATE 02/13/2018		TOTAL DEPTH 11130		PERF.10466 - 10472	
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-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-				
11	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	
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-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-				
11	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	
06	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-		230 1	3697 2	Y	39	37 1				10				
07	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-		43 9	3811 2	Y	42	46 1				6				
08	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-		236 1	3772 2	Y	45	43 1				8				
09	3960 X	3931	-0-	-29	-0-		46 9	3660 2	Y	40	40 1				8				
10	0	3969	-0-	3969	3969		50 9	3688 2	Y	45	46 1				7				
11	0	3550	-0-	3550	7519		227 1	3283 2	Y	50	47 1				10				
							44 9												
							231 1												
							50 9												
							212 1												
							55 9												

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	9 1	148 2	Y	13	12	1			3
07	310 N	142	-0-	-168	-0-	14 9	120 2	Y	14	15	1			2
08	279 N	142	-0-	-137	-0-	7 1	118 2	Y	15	14	1			3
09	180 N	109	-0-	-71	-0-	15 9	90 2	Y	12	13	1			2
10	0	68	-0-	68	68	6 1	55 2	Y	9	10	1			1
11	0	626	-0-	626	694	13 9	572 2	Y	15	13	1			3
						3 1								
						10 9								
						37 1								
						17 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554														
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	141 1	2270 2	Y	25	24	1			6
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	28 9	2285 2	Y	27	29	1			4
08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	142 1	2187 2	Y	29	28	1			5
09	2430 N	2354	-0-	-76	-0-	30 9	2189 2	Y	26	26	1			5
10	0	2353	-0-	2353	2353	138 1	2183 2	Y	30	30	1			5
11	0	2255	-0-	2255	4608	32 9	2086 2	Y	31	30	1			6
						136 1								
						29 9								
						137 1								
						33 9								
						135 1								
						34 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560														
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19 1	302 2	Y	3	3	1			1
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	3 9	312 2	Y	3	4	1			-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19 1	311 2	Y	4	3	1			1
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	3 9	280 2	Y	3	3	1			1
10	0	155	-0-	155	155	20 1	142 2	Y	4	4	1			1
11	0	83	-0-	83	238	17 1	74 2	Y	4	4	1			1
						3 9								
						9 1								
						4 9								
						5 1								
						4 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470														
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	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														
06	20830 X	20830	-0-	-0-	-0-	20358 2	472 9	Y	429	405	1			107
07	21051 X	21051	-0-	-0-	-0-	20558 2	493 9	Y	448	495	1			60
08	20762 X	20762	-0-	-0-	-0-	20224 2	538 9	Y	489	464	1			85
09	20023 X	20023	-0-	-0-	-0-	19548 2	475 9	Y	432	433	1			84
10	0	19731	-0-	19731	19731	19190 2	541 9	Y	492	500	1			76
11	0	18696	-0-	18696	38427	18110 2	586 9	Y	533	505	1			104

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) 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			
06	5340 X	5071 -0-	-269	-0-	293 1	4712 2	Y	60	57 1		15			
07	5518 X	5362 -0-	-156	-0-	66 9	4981 2	Y	65	71 1		9			
08	5363 X	5229 -0-	-134	-0-	72 9	4846 2	Y	70	67 1		12			
09	5190 X	5189 -0-	-1	-0-	306 1	4821 2	Y	63	63 1		12			
10	0	5272 -0-	5272	5272	77 9	4888 2	Y	71	72 1		11			
11	0	5062 -0-	5062	10334	299 1	4675 2	Y	77	73 1		15			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360														
06	2142 N	2142 -0-	-0-	-0-	124 1	2000 2	Y	16	15 1		4			
07	2412 N	2412 -0-	-0-	-0-	18 9	2254 2	Y	16	18 1		2			
08	1364 N	1087 -0-	-277	-0-	140 1	1004 2	Y	18	17 1		3			
09	1320 N	1274 -0-	-46	-0-	63 1	1183 2	Y	16	16 1		3			
10	0	1214 -0-	1214	1214	20 9	1123 2	Y	19	19 1		3			
11	0	1141 -0-	1141	2355	73 1	1051 2	Y	20	19 1		4			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782														
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-			
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	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														
06	3720 X	3657 -0-	-63	-0-	212 1	3410 2	Y	32	30 1		8			
07	3846 X	3846 -0-	-0-	-0-	35 9	3588 2	Y	33	37 1		4			
08	3937 X	3754 -0-	-183	-0-	222 1	3493 2	Y	36	34 1		6			
09	3810 X	3708 -0-	-102	-0-	36 9	3459 2	Y	32	32 1		6			
10	0	3812 -0-	3812	3812	214 1	3549 2	Y	37	37 1		6			
11	0	3567 -0-	3567	7379	35 9	3310 2	Y	39	37 1		8			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595														
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-			
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COLORADO									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #:	109	RRCID ->	212978	COMPL. DATE	01/11/2018	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	8142 - 8164
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	995 X	995	-0-	-0-	-0-		31 1	492 2	Y			429	405 1				107		
07	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-		472 9	530 2	Y			448	495 1				60		
08	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-		33 1	531 2	Y			489	464 1				85		
09	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-		493 9	517 2	Y			432	433 1				84		
10	0	1097	-0-	1097	1097		34 1	523 2	Y			492	500 1				76		
11	0	1098	-0-	1098	2195		538 9	481 2	Y			533	505 1				104		
							32 1												
							475 9												
							33 1												
							541 9												
							31 1												
							586 9												
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #:	117	RRCID ->	212980	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10464 - 10594
06	2550 N	2546	-0-	-4	-0-		147 1	2366 2	Y			30	28 1				8		
07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-		33 9	2455 2	Y			31	35 1				4		
08	2604 N	2569	-0-	-35	-0-		152 1	2380 2	Y			35	33 1				6		
09	2550 N	2407	-0-	-143	-0-		34 9	2235 2	Y			30	30 1				6		
10	0	2557	-0-	2557	2557		150 1	2372 2	Y			34	35 1				5		
11	0	2448	-0-	2448	5005		39 9	2260 2	Y			38	36 1				7		
							139 1												
							33 9												
							148 1												
							37 9												
							146 1												
							42 9												
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #:	112	RRCID ->	215428	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	11062	PERF.	8682 - 9349
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-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-					-0-		
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #:	113	RRCID ->	215606	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	11127	PERF.	8726 - 8736
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-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-					-0-		
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #:	121	RRCID ->	216465	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	10625 - 10934
06	6690 X	6587	-0-	-103	-0-		379 1	6092 2	Y			105	99 1				26		
07	7068 X	6779	-0-	-289	-0-		116 9	6270 2	Y			110	121 1				15		
08	7068 X	6721	-0-	-347	-0-		388 1	6198 2	Y			120	114 1				21		
09	6840 X	6256	-0-	-584	-0-		121 9	5781 2	Y			106	106 1				21		
10	0	6093	-0-	6093	6093		391 1	5610 2	Y			120	122 1				19		
11	0	5827	-0-	5827	11920		132 9	5340 2	Y			129	123 1				25		
							358 1												
							117 9												
							351 1												
							132 9												
							345 1												
							142 9												

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116														
M O	ALLOW CODE	GAS 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			
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	225 1	3614 2	Y	23	21 1	6			
07	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	171 1	2756 2	Y	23	26 1	3			
08	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	190 1	3012 2	Y	25	24 1	4			
09	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	189 1	3056 2	Y	22	22 1	4			
10	0	3381	-0-	3381	3381	197 1	3155 2	Y	26	26 1	4			
11	0	3252	-0-	3252	6633	196 1	3026 2	Y	27	26 1	5			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792														
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	33 1	535 2	Y	1	1 1	-0-			
07	527 N	489	-0-	-38	-0-	28 1	460 2	Y	1	1 1	-0-			
08	713 N	492	-0-	-221	-0-	29 1	462 2	Y	1	1 1	-0-			
09	570 N	527	-0-	-43	-0-	31 1	495 2	Y	1	1 1	-0-			
10	0	483	-0-	483	483	28 1	453 2	Y	2	2 1	-0-			
11	0	440	-0-	440	923	27 1	411 2	Y	2	2 1	-0-			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096														
06	5310 X	3403	-0-	-1907	-0-	194 1	3126 2	Y	75	67 1	19			
07	5487 X	4132	-0-	-1355	-0-	236 1	3810 2	Y	78	86 1	11			
08	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	260 1	4126 2	Y	85	81 1	15			
09	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	253 1	4078 2	Y	75	75 1	15			
10	0	4531	-0-	4531	4531	261 1	4176 2	Y	85	87 1	13			
11	0	4324	-0-	4324	8855	256 1	3966 2	Y	93	88 1	18			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048														
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-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	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														
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-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
06	150 N	137	-0-	-13	-0-		8 1	127 2	Y		2		2 1				-0-
							2 9										
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-		10 1	161 2	Y		2		2 1				-0-
							2 9										
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-		8 1	124 2	Y		2		2 1				-0-
							2 9										
09	150 N	122	-0-	-28	-0-		7 1	113 2	Y		2		2 1				-0-
							2 9										
10	0	117	-0-	117	117		7 1	109 2	Y		1		1 1				-0-
							1 9										
11	0	117	-0-	117	234		7 1	109 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					
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-		3 1	41 2	Y		-0-						-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-		1 1	24 2	Y		-0-						-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-		5 1	82 2	Y		-0-						-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-		4 1	66 2	Y		-0-						-0-
10	0	85	-0-	85	85		5 1	80 2	Y		-0-						-0-
11	0	122	-0-	122	207		5 1	115 2	Y		-0-						-0-
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 130		RRCID -> 242353		COMPL. DATE 02/15/2020		TOTAL DEPTH 11789		PERF. 9832 - 9842					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 128		RRCID -> 243573		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10810 - 11052					
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-		9 1	149 2	Y		-0-						-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-		11 1	175 2	Y		-0-						-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-		12 1	183 2	Y		-0-						-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-		9 1	141 2	Y		-0-						-0-
10	0	219	-0-	219	219		13 1	206 2	Y		-0-						-0-
11	0	160	-0-	160	379		10 1	150 2	Y		-0-						-0-
SHERIDAN (WILCOX -H-)				83107 495		ASSOCIATED		49B				CNTY: COLORADO					
COPANO PROCESSING LLC				176382													
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 61R		RRCID -> 275854		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3456 - 3671					
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-

SHERIDAN (YEGUA)			83107 825		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.			945936										
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 85		RRCID -> 180166		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5114 - 5122		
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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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		
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-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		
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				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		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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		
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-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		
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-

SILSBEE GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID -> 143070		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7873 - 7891		
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C)														
PREMIUM EXPLORATION COMPANY														
ARCO RAFFERTY														
83586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
676051														
WELL #: 1A RRCID -> 174036 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 6805 - 6813														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	404
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	404
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	404
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	404
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	404
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	404
SILVERSPoon (TEX SA1 SAND)														
ATLAS OPERATING LLC														
BURKHART GAS UNIT														
83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
036587														
WELL #: 1 RRCID -> 219022 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	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														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	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														
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	81
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	81
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	81
REHAK														
WELL #: 3 RRCID -> 257522 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567														
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-	20
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-	20
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-	20
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20
BLUEFIN RESOURCES LLC														
CORNELIUS, L.														
077031														
WELL #: 12 RRCID -> 251911 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

SKULL CREEK (MIOCENE 1700) GARRISON LTD. BUNGE, GARRISON				83949 300 295861	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO						
WELL #:				1	RRCID -> 214684	COMPL. DATE 10/27/2005	TOTAL DEPTH 6845	PERF. 1912	-	1915						
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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SLESSINGER (MIDDLE WILCOX) UNION GAS OPERATING COMPANY NELSON, B. P. A-40				84061 250 876500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN						
WELL #:				1	RRCID -> 207707	COMPL. DATE 10/21/2004	TOTAL DEPTH 14700	PERF.14210	-	14224						
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	175 35 9	1	706 3	N		32	48 1				48
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	215 25 9	1	920 3	N		23	36 1				35
08	1271 N	933	-0-	-338	-0-	193 35 9	1	705 3	N		32					67
09	0	1116	-0-	1116	1116	203 25 9	1	888 3	N		23	52 1				38
10	2153 N	1037	-0-	-1116	-0-	200 52 9	1	785 3	N		47	37 1				48
11	0	1143	-0-	1143	1143	221 20 9	1	902 3	N		18	34 1				32
SMITH POINT, E. (F-18) HITEX RESOURCES, LP FRANKLAND, ANDY				84315 124 390521	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
WELL #:				1	RRCID -> 141928	COMPL. DATE 04/02/1992	TOTAL DEPTH 14280	PERF.12402	-	12412						
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
SMITH POINT, EAST (F-26) MASTERS ONSHORE, LLC SHELDON				84315 496 532952	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CHAMBERS						
WELL #:				1R	RRCID -> 186730	COMPL. DATE 12/27/2001	TOTAL DEPTH 22200	PERF.20086	-	20144						
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SMITH POINT, EAST (12,650) CAMOIL, INC. JACKSON (TEXACO)				84315 930 127449	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
WELL #:					RRCID -> 165331	COMPL. DATE 08/24/1997	TOTAL DEPTH 13502	PERF.12404	-	12414						
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
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) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
06	DLQ	G-10	4	-0-	4	61		3	2	1	9	Y	1	1	1			17										
07	DLQ	G-10	7	-0-	7	68		6	2	1	9	Y	1	1	1			17										
08	DLQ	G-10	3	-0-	3	71		2	2	1	9	Y	1	1	1			17										
09	DLQ	G-10	3	-0-	3	74		2	2	1	9	Y	1	1	1			17										
10	DLQ	G-10	4	-0-	4	78		3	2	1	9	Y	1	1	1			17										
11	DLQ	G-10	3	-0-	3	81		2	2	1	9	Y	1	1	1			17										
GEORGE RANCH															WELL #:		2		RRCID -> 182762		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL		DEPTH 10920		PERF. 10416 - 10558	
06	526 X		526	-0-	-0-	-0-		468	2	58	9	Y	53	46	1			124										
07	0		6287	-0-	6287	6287		6100	2	187	9	Y	170	148	1			146										
08	0		2780	-0-	2780	9067		2622	2	158	9	Y	144	111	1			179										
09	DLQ	G-10	1793	-0-	1793	10860		1720	2	73	9	Y	66	57	1			188										
10	DLQ	G-10	5500	-0-	5500	16360		5422	2	78	9	Y	71	59	1			200										
11	DLQ	G-10	2886	-0-	2886	19246		2805	2	81	9	Y	74	56	1			218										
GEORGE RANCH															WELL #:		5		RRCID -> 189412		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL		DEPTH 13395		PERF. 10020 - 10078	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
GEORGE RANCH															WELL #:		4		RRCID -> 189850		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL		DEPTH 11995		PERF. 10294 - 11403	
06	4 N		4	-0-	-0-	-0-		3	2	1	9	Y	1	1	1			14										
07	0		6	-0-	6	6		5	2	1	9	Y	1	1	1			14										
08	0		3	-0-	3	9		2	2	1	9	Y	1	1	1			14										
09	DLQ	G-10	2	-0-	2	11		1	2	1	9	Y	1	1	1			14										
10	DLQ	G-10	5	-0-	5	16		4	2	1	9	Y	1	1	1			14										
11	DLQ	G-10	3	-0-	3	19		2	2	1	9	Y	1	1	1			14										
GEORGE RANCH															WELL #:		7		RRCID -> 192297		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL		DEPTH 10100		PERF. 9854 - 9884	
06	37 N		37	-0-	-0-	-0-		30	2	7	9	Y	6	5	1			32										
07	0		27	-0-	27	27		23	2	4	9	Y	4	3	1			33										
08	0		13	-0-	13	40		10	2	3	9	Y	3	3	1			33										
09	DLQ	G-10	9	-0-	9	49		6	2	3	9	Y	3	3	1			33										
10	DLQ	G-10	21	-0-	21	70		18	2	3	9	Y	3	3	1			33										
11	DLQ	G-10	12	-0-	12	82		9	2	3	9	Y	3	3	1			33										
GEORGE RANCH															WELL #:		1SD		RRCID -> 193844		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL		DEPTH 5015		PERF. 4708 - 4766	
06	14B DENY		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-										
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
11	T. A.		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	
06	6 N		6	-0-	-0-	-0-		5	2	1	9	Y	1	1	1			16										
07	0		12	-0-	12	12		11	2	1	9	Y	1	1	1			16										
08	0		6	-0-	6	18		5	2	1	9	Y	1	1	1			16										
09	DLQ	G-10	4	-0-	4	22		3	2	1	9	Y	1	1	1			16										
10	DLQ	G-10	10	-0-	10	32		9	2	1	9	Y	1	1	1			16										
11	DLQ	G-10	6	-0-	6	38		5	2	1	9	Y	1	1	1			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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	1	19
07		0	7	-0-	7	7	6	2	1	9	Y	1	1	1	19
08		0	3	-0-	3	10	2	2	1	9	Y	1	1	1	19
09	DLQ	G-10	3	-0-	3	13	2	2	1	9	Y	1	1	1	19
10	DLQ	G-10	6	-0-	6	19	5	2	1	9	Y	1	1	1	19
11	DLQ	G-10	3	-0-	3	22	2	2	1	9	Y	1	1	1	19
GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975															
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	200	2	201	9	Y	183	159	1	656
07		0	981	-0-	981	981	754	2	227	9	Y	206	179	1	683
08		0	517	-0-	517	1498	324	2	193	9	Y	175	135	1	723
09	DLQ	G-10	433	-0-	433	1931	213	2	220	9	Y	200	172	1	751
10	DLQ	G-10	818	-0-	818	2749	603	2	215	9	Y	195	164	1	782
11	DLQ	G-10	535	-0-	535	3284	312	2	223	9	Y	203	155	1	830
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															
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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															
06		2380 N	459	-0-	-1921	-0-	328	2	131	9	Y	119	103	1	708
07		0	1109	-0-	1109	1109	934	2	175	9	Y	159	138	1	729
08		0	551	-0-	551	1660	402	2	149	9	Y	135	104	1	760
09	DLQ	G-10	402	-0-	402	2062	263	2	139	9	Y	126	108	1	778
10	DLQ	G-10	381	-0-	381	2443	270	2	111	9	Y	101	85	1	794
11	DLQ	G-10	256	-0-	256	2699	140	2	116	9	Y	105	80	1	819
GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682															
06	DLQ	G-10	1023	-0-	1023	15814	937	2	86	9	Y	78	68	1	182
07	DLQ	G-10	1473	-0-	1473	17287	1376	2	97	9	Y	88	76	1	194
08	DLQ	G-10	673	-0-	673	17960	592	2	81	9	Y	74	57	1	211
09	DLQ	G-10	478	-0-	478	18438	388	2	90	9	Y	82	70	1	223
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18438					Y	7	6	1	224
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18438					Y	-0-			224
GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082															
06	DLQ	G-10	125	-0-	125	2381	113	2	12	9	Y	11	10	1	81
07	DLQ	G-10	438	-0-	438	2819	428	2	10	9	Y	9	8	1	82
08	DLQ	G-10	193	-0-	193	3012	184	2	9	9	Y	8	6	1	84
09	DLQ	G-10	143	-0-	143	3155	121	2	22	9	Y	20	17	1	87
10	DLQ	G-10	365	-0-	365	3520	342	2	23	9	Y	21	18	1	90
11	DLQ	G-10	201	-0-	201	3721	177	2	24	9	Y	22	17	1	95

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	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	BALANCE	
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	95 2	2 9	Y	2	2 1			21	
07	0	362	-0-	362	360 2	2 9	Y	Y	2	2 1			21	
08	0	157	-0-	157	519 2	2 9	Y	Y	2	2 1			21	
09	DLQ G-10	104	-0-	104	623 2	2 9	Y	Y	2	2 1			21	
10	DLQ G-10	290	-0-	290	913 2	2 9	Y	Y	2	2 1			21	
11	DLQ G-10	151	-0-	151	1064 2	2 9	Y	Y	2	2 1			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														
06	DLQ G-10	760	-0-	760	11319	54 1	561 2	Y	132	115 1			425	
07	DLQ G-10	865	-0-	865	12184	145 9	647 2	Y	142	123 1			444	
08	DLQ G-10	437	-0-	437	12621	156 9	278 2	Y	120	93 1			471	
09	DLQ G-10	323	-0-	323	12944	27 1	182 2	Y	112	96 1			487	
10	DLQ G-10	875	-0-	875	13819	132 9	707 2	Y	91	77 1			501	
11	DLQ G-10	506	-0-	506	14325	18 1	366 2	Y	95	72 1			524	
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														
06	5640 #	5086	-0-	-554	-0-	136 1	4766 2	N	167	179 1			287	
07	5828 #	4992	-0-	-836	-0-	184 9	4654 2	N	180	183 1			284	
08	5828 #	4777	-0-	-1051	-0-	140 1	4432 2	N	199	183 1			300	
09	5430 #	5149	-0-	-281	-0-	198 9	4665 2	N	332	345 1			287	
10	5539 R	5539	-0-	-0-	-0-	126 1	4970 2	N	387	365 1			309	
11	5100 #	4797	-0-	-303	-0-	219 9	4247 2	N	370	360 1			319	
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														
06	150 N	73	-0-	-77	-0-	73 3		N	-0-				213	
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-				213	
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-				213	
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-				213	
10	0	97	-0-	97	97	97 3		N	-0-				213	
11	0	75	-0-	75	172	75 3		N	-0-				213	
KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198														
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-				289	
07	496 N	107	-0-	-389	-0-	107 3		N	-0-				289	
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-				289	
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-				289	
10	0	120	-0-	120	120	120 3		N	-0-				289	
11	0	316	-0-	316	436	316 3		N	-0-				289	

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
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
11	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	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	
06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4845	2	54	9	Y	49	34	1			35	
07	5332	X	3633	-0-	-1699	-0-	3600	2	33	9	Y	30	35	1			30	
08	5332	X	4345	-0-	-987	-0-	4300	2	45	9	Y	41	16	1			55	
09	5160	X	4594	-0-	-566	-0-	4550	2	44	9	Y	40	35	1			60	
10	0		2451	-0-	2451	2451	2400	2	51	9	Y	46	34	1			72	
11	0		4082	-0-	4082	6533	4065	2	17	9	Y	15	17	1			70	

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
06	18540 #	15399	-0-	-3141	-0-	15022	2	377	9	N	343	353	1	100
07	17298 #	14380	-0-	-2918	-0-	13959	2	421	9	N	383	373	1	110
08	17980 #	10432	-0-	-7548	-0-	10117	2	315	9	N	286	186	1	210
09	17400 #	13329	-0-	-4071	-0-	12980	2	349	9	N	317	332	1	195
10	0	14596	-0-	14596	14596	14108	2	488	9	N	444	544	1	95
11	0	13621	-0-	13621	28217	13178	2	443	9	N	403	375	1	110

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

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)				84697 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN		
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC				927216					
BOYER, J. M. UNIT A				WELL #:	RRCID -> 192227	COMPL. DATE 11/14/2002	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10207	- 10902
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		229
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		229
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		229
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		229
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		229
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		229
PLUGGED AND ABANDONED				12/20/2004					

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)				84697	615	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462											
BLACK STONE MINERALS GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	188482	COMPL.	DATE	02/19/2002	TOTAL	DEPTH	13570	PERF.12366 - 12486	
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	1683	1	672	2	N	108		251	
							59	4	119	9					
07	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	1872	1	482	2	N	105	171	1	185
							12	4	116	9					
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	1925	1	742	2	N	148	180	1	153
							163	9							
09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	3086	1	925	2	N	110			263
							26	4	121	9					
10			6083	-0-	6083	6083	4323	1	1558	2	N	122	169	1	216
							68	4	134	9					
11			4900	-0-	4900	10983	3352	1	1412	2	N	109	180	1	145
							16	4	120	9					

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)													CNTY: HARDIN	
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC														
DU JAY, JOYCE "A"														
WELL #: 1														
RRCID -> 191193														
COMPL. DATE 09/25/2002														
TOTAL DEPTH 12500														
PERF.12197 - 12342														
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	BALANCE
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	569	1	211	2	N	33			143
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	18	4	36	9	N	10			153
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	708	1	143	2	N	59	157	1	55
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	5	4	11	9	N	43			98
10	0	885	-0-	885	885	639	1	257	2	N	34			132
11	0	833	-0-	833	1718	65	9			N	25			157
						598	1	214	2	N				
						4	4	47	9	N				
						609	1	228	2	N				
						11	4	37	9	N				
						551	1	250	2	N				
						4	4	28	9	N				
SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW)													CNTY: HARDIN	
S & S OPERATING COMPANY, INC.														
BLACK STONE GAS UNIT														
WELL #: 1ST														
RRCID -> 192034														
COMPL. DATE 07/16/2002														
TOTAL DEPTH 11884														
PERF.11389 - 11465														
06	180 #	136	-0-	-44	-0-	116	2	20	9	Y	18	17	1	45
07	357 R	357	-0-	-0-	-0-	338	2	19	9	Y	17	17	1	45
08	248 #	218	-0-	-30	-0-	209	2	9	9	Y	8	8	1	45
09	240 #	201	-0-	-39	-0-	191	2	10	9	Y	9	17	1	37
10	0	149	-0-	149	149	127	2	22	9	Y	20	17	1	40
11	0	168	-0-	168	317	158	2	10	9	Y	9	9	1	40
SOUR LAKE, E. (9920)													CNTY: HARDIN	
PENWELL ENERGY, INC.														
VASTAR FEE														
WELL #: 3														
RRCID -> 265914														
COMPL. DATE 06/15/2011														
TOTAL DEPTH 10595														
PERF. 9756 - 9766														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUR LAKE EASTER (YEGUA)													CNTY: HARDIN	
WAGNER OIL COMPANY														
CRISSEY, SHARON														
WELL #: 1														
RRCID -> 235315														
COMPL. DATE 11/16/2007														
TOTAL DEPTH 11550														
PERF.11063 - 11162														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JACK KNIFE														
WELL #: 1														
RRCID -> 239765														
COMPL. DATE 06/24/2008														
TOTAL DEPTH 12761														
PERF.12602 - 12731														
06	3000 N	2278	-0-	-722	456	525	1	1051	2	N	638	536	1	352
07	2923 N	2467	-0-	-456	-0-	702	9	1057	2	N	766	880	1	238
08	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	567	1	465	2	N	729	709	1	258
09	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	843	9			N	500	353	1	405
10	0	3300	-0-	3300	3300	562	1	936	2	N	441	532	1	314
11	0	3882	-0-	3882	7182	802	9			N	428	351	1	391
						550	9			N				
						576	1	2239	2	N				
						485	9			N				
						575	1	2836	2	N				
						471	9			N				

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		//CONT.//		84699 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
GTO		WELL #:		1	RRCID -> 249823		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12520		PERF. 12169 - 12290					
M	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	
06	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-		576 1	1981 2	N			364	361 1		184	
							400 9									
07	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-		652 1	3803 2	N			416	361 1		239	
							458 9									
08	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-		660 1	4639 2	N			448	530 1		157	
							493 9									
09	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-		605 1	3822 2	N			384	354 1		187	
							422 9									
10	0	4031	-0-	4031	4031		651 1	2950 2	N			391	357 1		221	
							430 9									
11	0	2512	-0-	2512	6543		605 1	1573 2	N			304	365 1		160	
							334 9									

BLACK STONE HAMILTON				WELL #:		1	RRCID -> 249838		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 10059 - 10079			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

PICA				WELL #:		2	RRCID -> 265254		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 11965		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	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			
06	2017 N	2017	-0-	-0-	B	-0-	2004 2	13 9	N			12			50	
07	1519 N	1016	-0-	-503	B	-0-	1005 2	11 9	N			10			60	
08	1342 N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342 2		N			-0-			60	
09	1980 N	1059	-0-	-921	B	-0-	1034 2	25 9	N			23			83	
10	0	1058	-0-	1058	B	1058	1046 2	12 9	N			11			94	
*11	2085 N	1027	-0-	-1058	B	-0-	1010 2	17 9	N			15			109	

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			
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	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-	

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060)														
BEARD OIL COMPANY, LLC														
DUNCAN, DONALD B.														
84887 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
060051														
WELL #: A 10					RRCID -> 209250 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 4070 - 4080									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER)														
KINGWOOD EXPLORATION LLC														
GABRIELLE														
85195 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
467256														
WELL #: 1					RRCID -> 258675 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8016 - 8032									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									60
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									60
SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER)														
5P OPERATING, LLC														
CENTENNIAL UNIT														
85201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
953837														
WELL #: 1ST					RRCID -> 265005 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15481 PERF.12687 - 12890									
06	210	357	-0-	147	147	329	3	28	9	N	25			327
07	552 N	405	-0-	-147	-0-	372	3	33	9	N	30			357
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	178	3	39	9	N	35			392
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	204	3	61	9	N	55			447
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	192	3	41	9	N	37			484
*11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	289	3	33	9	N	30			514
SPLENDORA, E. (WILCOX A)														
TEXANA OPERATING COMPANY														
HIGHTOWER, L. P.														
85246 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
844253														
WELL #: 1					RRCID -> 121800 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3206 - 3216									
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SPLENDORA, E. (6720)														
TEXANA OPERATING COMPANY														
FRY & BISHOP TRS.														
85246 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
844253														
WELL #: 2					RRCID -> 070320 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. N/A									
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SPURGER (5440)										85415 844	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TYLER			
FORT APACHE ENERGY, INC.										277908							
SAKATO, GEORGE T.										WELL #: 1	RRCID -> 281421	COMPL. DATE 12/10/2014	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5620	-	5624	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45	
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			-0-	
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2021 - WELL PLUGGED 10/29/21																	

SPURGER (5675)										85415 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TYLER			
FORT APACHE ENERGY, INC.										277908							
BIG JOHN D.										WELL #: 1	RRCID -> 283931	COMPL. DATE 03/23/2017	TOTAL DEPTH 6236	PERF. 5852	-	5854	
06	1440	4657	-0-	3217	16558	4657	2			N	-0-					59	
07	1488	5853	-0-	4365	20923	5853	2			N	-0-					59	
08	1488	5765	-0-	4277	25200	5765	2			N	-0-					59	
09	8700	5568	-0-	-3132	22068	5568	2			N	-0-					59	
*10	9300	5279	-0-	-4021	18047	5279	2			N	-0-					59	
*11	9000	-0-	-0-	-9000	9047					N	-0-					59	

BIG JOHN D										WELL #: 1	RRCID -> 286182	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7818	-	7826	
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-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SRALLA ROAD (JACKSON, W.)										85446 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRIS			
FAULCONER ENERGY, LLC										263648							
JAMES/FIELDER UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 164521	COMPL. DATE 07/11/1997	TOTAL DEPTH 8738	PERF. 8612	-	8616	
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-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	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
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	EOM BALANCE
03	0		560	-0-	560	560	560	1			N	-0-				-0-
04	0		261	-0-	261	821	261	1			N	-0-				-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	821					N	-0-				-0-
06	0		623	-0-	623	1444	623	1			N	-0-				-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	1444					N	-0-				-0-
08	0		521	-0-	521	1965	521	1			N	-0-				-0-
09	0		428	-0-	428	2393	428	1			N	-0-				-0-
*10	3100	N	1715	-0-	-1385	1008	1715	2			N	-0-				-0-
11	0		2647	-0-	2647	3655	2647	2			N	-0-				-0-
JONES										WELL #: 01	RRCID -> 288355	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 3367	PERF. 2512	-	2515
03	0		644	-0-	644	644	644	1			N	-0-				-0-
04	0		298	-0-	298	942	298	1			N	-0-				-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	942					N	-0-				-0-
06	0		630	-0-	630	1572	630	1			N	-0-				-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	1572					N	-0-				-0-
08	0		534	-0-	534	2106	534	1			N	-0-				-0-
09	0		438	-0-	438	2544	438	1			N	-0-				-0-
*10	3100	N	2670	-0-	-430	2114	2670	2			N	-0-				-0-
11	0		5717	-0-	5717	7831	5717	2			N	-0-				-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
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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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
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-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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
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-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND) //CONT.// 85724 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC //CONT.// 819006														
STATE TRACT 60-S WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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														
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A") 85726 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
BLACK POOL ENERGY, LP 072712														
S.T. 414-S S/2 WELL #: 1 RRCID -> 227978 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9840 - 9882														
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-			-0-
11	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														
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
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														
06	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	284	1	3447	2	N	-0-			73
07	3782 X	3194	-0-	-588	-0-	283	1	2907	2	N	4			77
						4	9							
08	3782 X	3477	-0-	-305	-0-	277	1	3200	2	N	-0-			77
09	3720 X	3599	-0-	-121	-0-	302	1	3297	2	N	-0-			77
10	0	3619	-0-	3619	3619	306	1	3310	2	N	3			80
						3	9							
11	0	3510	-0-	3510	7129	301	1	3207	2	N	2			82
						2	9							

STOWELL PULS OPERATING COMPANY HEPLER, CLARENCE				86429 001 682775	ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON						
				WELL #:	1	RRCID ->	117727	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	3490 - 3510		
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
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOWELL (CRAWFORD U-1) CORE E & P CORP. KOCH, T. F. NCT-1				86429 026 178381	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
				WELL #:	2	RRCID ->	056640	COMPL. DATE	09/19/1973	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	N/A		
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BLAUW-RUIDENGA				247836 100308	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON						
				WELL #:	3	RRCID ->	050996	COMPL. DATE	07/02/1971	TOTAL DEPTH	7617	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
STOWELL (ENGLIN-MARG) NORTH LAKE RESOURCES LLC KOCH, T. F. NCT-1				86429 130 100308	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON						
				WELL #:	3-F	RRCID ->	138174	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7140 - 7156		
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	12 N	NO RPT	-0-	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BLAUW-RUIDENGA UNIT				247836 100308	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON						
				WELL #:	2	RRCID ->	250576	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	7128 - 7146		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	108					Y	1			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	108					Y	2			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-			24
SHOCO PRODUCTION LLC WILLIAMS ET AL				778196 100308	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON						
				WELL #:	2	RRCID ->	264173	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7270 - 7285		
06	14B DENY	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2022 - WELL PLUGGED 11/15/22															

STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.)															
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
GREEN, BETTIE C.															
WELL #:					86429 154	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS						
					430368										
					3 L	RRCID -> 051161	COMPL. DATE 09/27/1971	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STOWELL (5300)															
PULS OPERATING COMPANY															
WALLER, THOMAS F.															
WELL #:					86429 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
					682775										
					6	RRCID -> 093463	COMPL. DATE 04/15/1981	TOTAL DEPTH	8342	PERF.	5287 - 5289				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STOWELL (HACKBERRY 10,100)															
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.															
GRIFFITH															
WELL #:					86429 364	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
					247838										
					1	RRCID -> 235127	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9881 - 10099				
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOWELL (MIOCENE 5800)															
PULS OPERATING COMPANY															
WALLER, THOMAS F.															
WELL #:					86429 455	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JEFFERSON						
					682775										
					1	RRCID -> 194318	COMPL. DATE 03/18/2003	TOTAL DEPTH	7176	PERF.	5741 - 5744				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STOWELL, N. (DISCORBIS)															
PRIME OPERATING COMPANY															
DOORNBOS, ET AL															
WELL #:					86431 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
					677770										
					1	RRCID -> 183004	COMPL. DATE 03/31/2001	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	9178 - 9194				
06	14B DENY	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STOWELL, N. (MIOCENE)			86431 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
BAGLEY, ROY			042685													
BROUSSARD			WELL #:		RRCID -> 192889		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5603 - 5607					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				162
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				162
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018																
STOWELL, S. (ENGLIN)			86434 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
SHOCO PRODUCTION LLC			778196													
STOEGER, W. M.			WELL #:		RRCID -> 057196		COMPL. DATE 08/14/1974		TOTAL DEPTH 8431		PERF. 8104 - 8110					
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
STOWELL, S. (SULLIVAN U-3)			86434 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
PULS OPERATING COMPANY			682775													
ENGLIN, JOSIE			WELL #:		RRCID -> 098102		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 9199		PERF. 9037 - 9038					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
STYLES BAYOU (9850)			86848 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
VIEMAN, L. D.			WELL #:		RRCID -> 117988		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 3900 - 3940					
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
SUBLIME (WILCOX 7770)			86862 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
LONE OAK ENERGY INC			506578													
BLK. 32			WELL #:		RRCID -> 170434		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7771 - 7777					
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				48

SUBLIME (WILCOX 9100)			86862 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
LONE OAK ENERGY INC			506578													
BLK 47			WELL #: 1		RRCID -> 168105		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 10691		PERF. 8994 - 9004					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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					
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	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					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
SUBLIME (WILCOX 9300)			86862 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
LONE OAK ENERGY INC			506578													
TOWNSEND-UNDERWOOD			WELL #: 2		RRCID -> 174995		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9401 - 9416					
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUBLIME (WILCOX 9500)			86862 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
CAMOIL, INC.			127449													
HAINES			WELL #: A 3		RRCID -> 198107		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9412 - 9446					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
JOHNSON, B. A. 'E' GU			WELL #: 1		RRCID -> 161374		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 9418 - 9452					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

SUBLINE (8950) ORX RESOURCES, L.L.C. HOPKINS														86862 800 627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
														WELL #: 1		RRCID -> 275913		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8819 - 8836	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
06	28740 X	27579	-0-	-1161	-0-		467 908	1 9	26204	2	N	825	893	1			999						
07	29357 X	28429	-0-	-928	-0-		23448 909	2 9	4072	3	N	826	763	1			1062						
08	30256 X	6052	-0-	-24204	-0-		5109 128	2 9	815	3	N	116	965	1			213						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					213						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					213						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					213						

SUBLINE, N (WILCOX 8220) FORZA OPERATING, LLC DURBIN GAS UNIT														86866 550 278837		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
														WELL #: 1		RRCID -> 287553		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8218 - 8224	
06	15930 #	9370	-0-	-6560	-0-		8289	2	1081	9	N	983	876	1			342						
07	16461 #	7592	-0-	-8869	-0-		6561	2	1031	9	N	937	1042	1			237						
08	15531 #	5448	-0-	-10083	-0-		4565	2	883	9	N	803	843	1			197						
09	14190 #	1369	-0-	-12821	-0-		875	2	494	9	N	449	529	1			117						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117						
11	9360 #	-0-	-0-	-9360	-0-						N	53					170						

SUBLINE, N. (9850) LONE OAK ENERGY INC ALBERT II-1														86866 800 506578		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
														WELL #: 1		RRCID -> 201729		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10613		PERF. 10126 - 10146	
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-						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

SUGAR CREEK (WOODBINE) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC SUTTON														86940 900 020467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER			
														WELL #: 1		RRCID -> 182418		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11385		PERF. 11225 - 11290	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						

MOONEY														WELL #: 1		RRCID -> 182836		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11279		PERF. 11158 - 11186	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SUGAR VALLEY, S. (AB-40)														86945 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
SIANA OIL & GAS														779259									
TAYLOR														WELL #: 1		RRCID -> 215685		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12899		PERF.11420 - 11426	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
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-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT					-0-				
SUGAR VALLEY (AMMO 8590)														86960 025		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC														617101									
GRANT, JOHN F.														WELL #: 1		RRCID -> 216869		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 8377 - 8419	
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	688	1	120	2	N		-0-						-0-				
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	1			N		-0-						-0-				
08	0		710	-0-	-0-	-0-	710	1			N		-0-						-0-				
09	0		229	-0-	-0-	-0-	939	1			N		-0-						-0-				
*10	1282	N	343	-0-	-0-	-0-	343	1			N		-0-						-0-				
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-				
07	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-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-				
SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)														86960 325		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC														617101									
BRAMAN -C-														WELL #: 31		RRCID -> 145251		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8466 - 8474	
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-				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-				
SUGAR VALLEY (GRAVIER)														86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
PONDEROSA OIL & GAS, LLC														670093									
BOULDIN-TAYLOR														WELL #: 1		RRCID -> 291536		COMPL. DATE 06/23/2021		TOTAL DEPTH 10224		PERF.10056 - 10062	
06	3610	R	3610	-0-	-0-	-0-	2188	3	1422	9	N		1293	1133	1				479				
07	3298	R	3298	-0-	-0-	-0-	2121	3	1177	9	N		1070	1115	1				434				
08	3844	#	3371	-0-	-0-	-0-	2085	3	1286	9	N		1169	1212	1				391				
09	3720	#	1876	-0-	-0-	-0-	-1844	-0-			N		1057	974	1				474				
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N		1025	990	1				509				
11	3600	#	-0-	-0-	-0-	-3600	-0-	-0-			N		1040	1259	1				290				
SUN RESOURCES TEXAS, INC.														829438									
MILLBERGER														WELL #: 2LT		RRCID -> 184176		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9528 - 9534	
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-				
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-				
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-				

SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG)			86960 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA						
OAK ENERGY, LLC			617101											
BOULDIN, F. V. -B-			WELL #: 3	RRCID -> 089777	COMPL. DATE 09/15/1980	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 10456	-	10478					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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					
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SUGAR VALLEY (TRUITT)			86960 850	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
SUN RESOURCES TEXAS, INC.			829438											
MILLBERGER			WELL #: 2UT	RRCID -> 184177	COMPL. DATE 03/11/2001	TOTAL DEPTH 9806	PERF. 9440	-	9449					
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOULDIN, FLORENCE			WELL #: 1	RRCID -> 196554	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 6092	-	6120					
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)//CONT.//										86960 875	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: MATAGORDA			
SIANA OIL & GAS										779259										
TAYLOR										WELL #:	2	RRCID -> 212232			COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56		
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56		
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-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		
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-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
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		
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-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
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		
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407		
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407		
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407		
SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2)										86966 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
TEXAKOMA E & P, LLC										844133										
SUGAR VALLEY										WELL #:	1	RRCID -> 270952			COMPL. DATE 05/14/2012			TOTAL DEPTH 12750 PERF.12420 - 12456		
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-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/22																				

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1007

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC HAMMAN				87165 460 020467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK							
				WELL #:	1	RRCID ->	192569	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL	DEPTH	15788	PERF.	15194	-	15242			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
COLLINS				WELL #:	1	RRCID ->	194198	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL	DEPTH	14950	PERF.	14650	-	14710			
06	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	960	1	9545	3	N	137	189	1	1	8	469		
07	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	151	9	9732	3	N	149	179	1			439		
08	9610	X	8382	-0-	-1228	-0-	164	9	7399	3	N	67	177	1			329		
09	0		10665	-0-	10665	10665	909	1	9516	3	N	172	177	1			324		
10	0		10095	-0-	10095	20760	74	9	9005	3	N	123	183	1			264		
11	0		10390	-0-	10390	31150	938	1	9287	3	N	150	179	1			235		
							165	9											
HAMMAN				WELL #:	2	RRCID ->	196017	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL	DEPTH	15400	PERF.	15220	-	15234			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
COLLINS				WELL #:	2	RRCID ->	197035	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL	DEPTH	15525	PERF.	15299	-	15378			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41		
HAMMAN				WELL #:	3	RRCID ->	199885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	15150	PERF.	14881	-	14916			
06	14940	X	14583	-0-	-357	-0-	1630	1	12875	3	N	71					298		
07	15686	X	11718	-0-	-3968	-0-	78	9	10193	3	N	67	177	1			188		
08	15686	X	15652	-0-	-34	-0-	74	9	13930	3	N	56	187	1			57		
09	0		10092	-0-	10092	10092	62	9	8656	3	N	68					125		
10	0		13286	-0-	13286	23378	1361	1	11538	3	N	72					197		
11	0		13662	-0-	13662	37040	75	9	11999	3	N	63					260		
							169	9											

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)															//CONT.//			87165 460		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															//CONT.//			020467											
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT															WELL #:			1		RRCID -> 201764		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 14850		PERF.14582 - 14624			
M	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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
06	17490 X	13970	-0-	-0-	-3520	-0-	-0-	13788	3	182	9	N		165		362	1		200										
07	18073 X	16115	-0-	-0-	-1958	-0-	-0-	15892	3	223	9	N		203					403										
08	16132 X	16132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15911	3	221	9	N		201		355	1		249										
09	0	15563	-0-	-0-	15563	15563	-0-	15356	3	207	9	N		188		178	1		259										
10	0	15383	-0-	-0-	15383	30946	-0-	15165	3	218	9	N		198		178	1		279										
11	0	14805	-0-	-0-	14805	45751	-0-	14597	3	208	9	N		189		177	1		291										
COLLINS															WELL #:			3		RRCID -> 210922		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 15189		PERF.15314 - 15376			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					111										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					111										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					111										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					111										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					111										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					111										
SWANSON (2950)															87514 800			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON					
VIPER S.W.D., LLC															886209														
MEEK -E-															WELL #:			4		RRCID -> 133167		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 5147		PERF. 2954 - 2970			
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-										
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-										
SWEENEY (FRIO 11300 SAND)															87570 250			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
SANDEL OPERATING COMPANY															747534														
BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT															WELL #:			1		RRCID -> 254091		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 14005		PERF.11296 - 11316			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-										
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-										
PLUGGED AND ABANDONED_____															07/19/2022 - WELL PLUGGED 7/19/2022														
SWEENEY (11,600)															87570 700			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
SANDEL OPERATING COMPANY															747534														
BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A-															WELL #:			1		RRCID -> 067131		COMPL. DATE 01/23/1958		TOTAL DEPTH 14005		PERF.11634 - 11680			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-										
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-										
PLUGGED AND ABANDONED_____															07/19/2022 - WELL PLUGGED 7/19/2022														
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			
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-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-										

TAIT (WILCOX 9,600)		88160 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
TAIT, R. E. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 179942		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9604	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676				-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				34
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
TAIT, ALICE		WELL #: 2		RRCID -> 132040		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				3
TAIT, R. E., JR.		WELL #: 1		RRCID -> 137430		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9944	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186				-0-
09	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TAIT, ALICE		WELL #: 3		RRCID -> 158093		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9914 - 10078	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				9
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				9
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				9
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				9

TAIT (WILCOX 10,700)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
TAIT, ALICE														
WELL #: 1 RRCID -> 242862 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10715 - 10725														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-			-0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
SIZEMORE														
WELL #: 1 RRCID -> 208604 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13528 PERF.10132 - 10158														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	28740	33054	-0-	4314	67991	291 1	31899	2	N		785	1063	1	162
07	29698	28894	-0-	-804	67187	864 9	27555	2	N		935	727	1	369
08	29698	19733	-0-	-9965	57222	310 1	19064	2	N		326	352	1	342
09	28740	25482	-0-	-3258	53964	359 9	24998	2	N		167	191	1	316
10	29698	28581	-0-	-1117	52847	300 1	27721	2	N		500	743	1	72
11	28740	NO RPT	-0-	-28740	24107	184 9			N		NO RPT			72

TANTABOGUE CREEK (DEXTER)														
PARTEN OPERATING INC.														
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'														
WELL #: 1 RRCID -> 225151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF.10223 - 10229														
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

CHAMPION INTERNATIONAL CORP.														
WELL #: 2 RRCID -> 225153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048														
06	5280 X	2945	-0-	-2335	-0-	338 1	2467	2	N		127	174	1	232
07	5456 X	1967	-0-	-3489	-0-	140 9	1704	2	N		30			262
08	5456 X	3548	-0-	-1908	-0-	230 1	3049	2	N		104	182	1	184
09	4980 X	3987	-0-	-993	-0-	33 9	3328	2	N		142	185	1	141
10	0	2364	-0-	2364	2364	385 1	2260	2	N		86			227
11	0	3712	-0-	3712	6076	114 9	3215	2	N		77			304

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							
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86	

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MCFADDIN				88506 222 048169	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: JEFFERSON			
				WELL #:	1	RRCID -> 257094	COMPL. DATE 03/23/2013			TOTAL DEPTH 12505	PERF.12032 - 12053				
06	34860	34989	-0-	129	5334	300	1	31309	2	N	3073	3210	1	633	
07	35274 R	29940	-0-	-5334	-0-	3380	9	27048	2	N	2355	2696	1	292	
08	36022	32062	-0-	-3960	-0-	301	1	28621	2	N	2846	2816	1	322	
09	34860	34224	-0-	-636	-0-	2591	9	30913	2	N	2737	2528	1	531	
10	36022	37027	-0-	1005	1005	310	1	33248	2	N	3154	3478	1	207	
11	34860	28426	-0-	-6434	-0-	3131	9	25377	2	N	2502	2184	1	2 8 523	
						300	1								
						3011	9								
						310	1								
						3469	9								
						297	1								
						2752	9								

TENNA (HILLJE SAND)					88805 400	ASSOCIATED		49B	CNTY: WHARTON					
VIPER S.W.D. LLC					886209									
VIPER SWANSON UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 284025	COMPL. DATE 03/22/2017	TOTAL DEPTH 4390	PERF. 4234 - 4241				
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-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)				89324 450	NON-ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081											
BP SITTIN ON GO				WELL #:	2	RRCID -> 271175	COMPL.	DATE 04/21/2013	TOTAL	DEPTH	6404	PERF.	5701 -	5705	
06	DLQ G-10	3873	-0-	3873	15393	3661	3	43	5	Y	154	171	1	202	
						169	9								
07	1380	1815	-0-	435	15828	1430	3	236	5	Y	135	107	1	230	
						149	9								
08	1426	993	-0-	-433	15395	824	3	24	5	Y	132	157	1	205	
						145	9								
09	0	372	-0-	372	15767	298	3	28	5	Y	42	38	1	209	
						46	9								
10	10168	-0-	-0-	-10168	5599					Y	6			215	
11	0	-0-	-0-	-0-	5599					Y	-0-	9	1	206	

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	
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND)														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
BP SITTING ON GO														
WELL #: 4 RRCID -> 278288 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5679														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	188	-0-	188	1032	4	3	184	9	Y	167	185	1	133
07	1032 N	-0-	-0-	-1032	-0-					Y	174	137	1	170
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130	154	1	146
09	0	298	-0-	298	298	97	3	201	9	Y	183	168	1	161
10	298 N	-0-	-0-	-298	-0-					Y	180	246	1	95
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130	187	1	38
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
BP HONKY TONKIN														
WELL #: 2 RRCID -> 271290 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6053 - 6060														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	168					Y	-0-			89
07	0	-0-	-0-	-0- B	168					Y	-0-			89
08	0	11978	-0-	11978 B	12146	11641	3	305	5	Y	29			118
						32	9							
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			12146										
09	7500 N	13383	-0-	5883 B	18029	11855	3	1475	5	Y	48	29	1	137
						53	9							
10	7750 N	9035	-0-	1285 B	19314	8121	3	800	5	Y	104	99	1	142
						114	9							
*11	4800	6737	-0-	1937 B	21251	6125	3	528	5	Y	76	76	1	142
						84	9							
BP GOOD														
WELL #: 1 RRCID -> 281526 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5863 - 5866														
06	DLQ G-10	54	-0-	54 B	729	19	3	35	9	Y	32	185	1	244
07	729 N	-0-	-0-	-729 B	-0-					Y	-0-			244
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	71	182	1	133
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	17	3	24	9	Y	22			155
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			155
11	0	118	-0-	118 B	118	2	3	116	9	Y	105	179	1	81
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B)														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
BP GOOD														
WELL #: 2 RRCID -> 281390 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5790 - 5796														
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
BP JR														
WELL #: 1 RRCID -> 270664 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5788 - 5791														
06	3000 N	2859	-0-	-141	1040	1453	3	1406	9	N	1278	1244	1	484
07	3320 X	2280	-0-	-1040	-0-	367	3	1913	9	N	1739	1590	1	633
08	2542 X	1032	-0-	-1510	-0-	527	3	505	9	N	459	728	1	364
09	0	2401	-0-	2401	2401	1115	3	1286	9	N	1169	1269	1	264
10	4195 X	1794	-0-	-2401	-0-	694	3	1100	9	N	1000	1091	1	173
11	0	1197	-0-	1197	1197	454	3	743	9	N	675	542	1	306

THOMPSON		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND		
DENBURY ONSHORE, LLC		215343								
MYERS, A. E.		WELL #:	13	RRCID ->	054992	COMPL. DATE	04/14/1973	TOTAL DEPTH	3650 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MYERS, A. E.		WELL #:	1	RRCID ->	090422	COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 4168 - 4193	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:	14	RRCID ->	116889	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	3175 PERF. 2928 - 2942	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:	62	RRCID ->	136788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 2540 - 2548	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MIOCENE 3 GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	144149	COMPL. DATE	12/17/1992	TOTAL DEPTH	5420 PERF. 2632 - 2646	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

THOMPSON			//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343															
LOCKWOOD & SHARP -A-			WELL #:		75	RRCID -> 149146		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH		5450	PERF.	3372	-	3387				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
GEORGE, A. P.			WELL #:		16	RRCID -> 150862		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH		6200	PERF.	3158	-	3168				
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-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
GEORGE, A. P. "A"			WELL #:		22	RRCID -> 151531		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH		5554	PERF.	2804	-	2814				
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-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
GEORGE, A. P. "A"			WELL #:		25	RRCID -> 154110		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH		3450	PERF.	3360	-	3379				
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-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
LOCKWOOD & SHARP 'A'			WELL #:		91	RRCID -> 163377		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH		5950	PERF.	2072	-	2076				
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-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
LOCKWOOD & SHARP -B-			WELL #:		14	RRCID -> 163944		COMPL. DATE 08/14/2020		TOTAL DEPTH		5370	PERF.	3825	-	4380				
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-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
LOCKWOOD & SHARP -B-			WELL #:		54	RRCID -> 163953		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH		5450	PERF.	4861	-	4943				
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-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
MYERS, A. E.		WELL #:		43	RRCID -> 165232		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 5605		PERF. 2273 - 2275	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		18	RRCID -> 166970		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 3448 - 3464	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		85	RRCID -> 169331		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2791 - 2796	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID -> 179441		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 1744 - 1748	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		25	RRCID -> 186315		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 5453		PERF. 3834 - 3854	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343													
BOOTH, T. R.		WELL #:		15		RRCID -> 187134		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 3174		PERF. 2932 - 2937					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	-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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28		RRCID -> 198925		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 2879 - 2899					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6		RRCID -> 200965		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 3386 - 3398					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15		RRCID -> 201712		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 5054		PERF. 3634 - 3650					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

THOMPSON										SALVAGE										CNTY: FORT BEND									
DENBURY ONSHORE, LLC																													
BOOTH, F. I. ET AL -A-										WELL #: 67										RRCID -> 203384									
										COMPL. DATE 02/15/2006										TOTAL DEPTH 3959									
																				PERF. 2786									
																				- 2791									

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
MYERS, A. E.		WELL #:		52	RRCID -> 211196		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 5522		PERF. 3448 - 3458	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		64	RRCID -> 211202		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 3472 - 3476	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		14	RRCID -> 211945		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 5437		PERF. 2410 - 2414	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		5 R	RRCID -> 212023		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 4872 - 4880	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		73	RRCID -> 217672		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2970 - 2985	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		47A	RRCID -> 222426		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2780 - 2787	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID -> 234050		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 5460		PERF. 4308 - 4314	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 #:		35	RRCID -> 270960	COMPL. DATE 04/08/2013	TOTAL DEPTH 5507	PERF. 4354 - 4360		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DAVIS, J. H. P.		WELL #:		107	RRCID -> 285710	COMPL. DATE 12/11/2015	TOTAL DEPTH 5524	PERF. 5347 - 5366		
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		549836	RRCID -> 154139	COMPL. DATE 03/20/1954	TOTAL DEPTH 7672	PERF. N/A		
WOLTERS, R. A. NCT-1				7						
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
THOMPSON (VICKSBURG)		WELL #:		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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
THOMPSON, NORTH		WELL #:		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		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
THOMPSON, SOUTH		WELL #:		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		
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON, SOUTH			//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND		
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343							
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		5	RRCID -> 075922		COMPL. DATE 04/03/1978		TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		22	RRCID -> 077523		COMPL. DATE 03/08/1987		TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4956 - 4964		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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		
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		22	RRCID -> 081920		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4050 - 4078		
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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		
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

THOMPSON, SOUTH DENBURY ONSHORE, LLC WOLTERS, R. A. ET AL		//CONT.// 89530 001 215343 WELL #: 25		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
				RRCID -> 207560		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 5440		PERF. 3912		- 3931				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, J.H.P.				WELL #: 101		RRCID -> 293556		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 5535		PERF. 1661		- 1679		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	1110 X	58	-0-	-1052	-0-	55	1	3	2	N	-0-					-0-
*10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1110 X	220	-0-	-890	-0-	208	1	6	2	N	-0-					-0-
						6	4									

THOMPSON, SE. (FRI0) DENBURY ONSHORE, LLC DAVIS, J. H. P. ESTATE				89531 333 215343 WELL #: 102		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND						
						RRCID -> 265547		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 5532		PERF. 4788		- 4792		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010) GARRISON LTD. GORKA				89533 250 295861 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
						RRCID -> 215091		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4009		- 4015		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE				WELL #: 1		RRCID -> 235545		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3856		- 3866		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER)				89826 043	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
LANGSTON OIL, LLC				485297													
HEFFELFINGER 'C'				WELL #:	1	RRCID -> 271194	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH	9002	PERF. 8770 - 8773							
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	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
TIDEHAVEN (10,300)				89826 946	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA							
ARCADIA OPERATING, LLC				028734													
PHS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 247837	COMPL. DATE 02/09/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF.10449 - 10642							
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1470	2	22	9	N	20						130
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1448	2	28	9	N	25						155
08	1457 N	1405	-0-	-52	-0-	1387	2	18	9	N	16						171
09	0	1319	-0-	1319	1319	1301	2	18	9	N	16						187
10	0	1569	-0-	1569	2888	1541	2	28	9	N	25						212
11	0	1533	-0-	1533	4421	1508	2	25	9	N	23						235
KEBO OIL & GAS, INC.				453170													
HEFFELFINGER "A"				WELL #:	1	RRCID -> 282603	COMPL. DATE 06/01/2017	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10392 - 10604							
06	4050 X	4027	-0-	-23	-0-	580	1	3404	2	N	39						193
07	4185 X	4059	-0-	-126	-0-	43	9	3402	2	N	52	177	1				68
08	4185 X	3942	-0-	-243	-0-	57	9	3293	2	N	26						94
09	4050 X	3610	-0-	-440	-0-	620	1	2980	2	N	27						121
10	0	3505	-0-	3505	3505	29	9	2853	2	N	29						150
11	0	3246	-0-	3246	6751	30	9	2594	2	N	47						197
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581													
DAWDY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 252252	COMPL. DATE 11/10/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10318 - 10502							
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						54
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							
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	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			
M	0	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				79
11	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			
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	1				Y	-0-				30
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	10	1	2	9		Y	2				32
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	10	1	2	9		Y	2				34
09	0		12	-0-	12	12	10	1	2	9		Y	2				36
10	0		35	-0-	35	47	10	1	25	9		Y	23				59
11	0		33	-0-	33	80	10	1	23	9		Y	21	35	1		45
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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750							
ROBERTSON, HAZEL										WELL #: 1	RRCID -> 051346	COMPL. DATE 10/07/1971	TOTAL DEPTH 5562	PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	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			
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2				N	-0-				-0-
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2				N	-0-				-0-
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2				N	-0-				-0-
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2				N	-0-				-0-
10	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2				N	-0-				-0-
11	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2				N	-0-				-0-
TOMBALL (COCKFIELD)										90620 023	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
GALLOWAY ENERGY CO.										293303							
BAKER, W. W.										WELL #: 2	RRCID -> 189075	COMPL. DATE 12/01/2001	TOTAL DEPTH 5482	PERF. 5294 - 5298			
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				23

TOMBALL (COCKFIELD)				//CONT.//	90620 023	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750												
BURKETT, JEWELL H.				WELL #:	1	RRCID ->	008548	COMPL. DATE	02/11/1953	TOTAL	DEPTH	5737	PERF.	5366	-	6384	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		923 N	923	-0-	-0-		923 2			N	-0-					44	
07		97 N	97	-0-	-0-		97 2			N	-0-					44	
08		868 N	12	-0-	-856		12 2			N	-0-					44	
09		0	10	-0-	10		10 2			N	-0-					44	
10		0	11	-0-	11		11 2			N	-0-					44	
*11		31 N	10	-0-	-21		10 2			N	-0-					44	
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)					90620 069	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC					019752												
TOMBALL GU 2				WELL #:	20	RRCID ->	100307	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL	DEPTH	5613	PERF.	5266	-	5268	
06		360 N	-0-	-0-	-360					N	-0-					-0-	
07		316 N	316	-0-	-0-		193 1	123 2		N	-0-					-0-	
08		403 N	227	-0-	-176		135 1	92 2		N	-0-					-0-	
09		294 N	294	-0-	-0-		195 1	99 2		N	-0-					-0-	
10		360 N	360	-0-	-0-		216 1	144 2		N	-0-					-0-	
11		0	102	-0-	102		59 1	43 2		N	-0-					-0-	
BAKER, W. W.				WELL #:	1 A	RRCID ->	119255	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL	DEPTH	8681	PERF.	5272	-	5282	
06		1681 N	1681	-0-	-0-		1060 1	621 2		N	-0-					88	
07		1568 N	1568	-0-	-0-		957 1	611 2		N	-0-					88	
08		1929 N	1929	-0-	-0-		1148 1	781 2		N	-0-					88	
09		1719 N	1719	-0-	-0-		1142 1	577 2		N	-0-					88	
10		1738 N	1738	-0-	-0-		1040 1	698 2		N	-0-					88	
11		0	1666	-0-	1666		970 1	696 2		N	-0-					88	
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750												
TOMBALL GU 8				WELL #:	2 C	RRCID ->	008544	COMPL. DATE	10/26/1956	TOTAL	DEPTH	5579	PERF.	5332	-	5345	
06		139 N	139	-0-	-0-		139 2			N	-0-					-0-	
07		217 N	34	-0-	-183		34 2			N	-0-					-0-	
08		124 N	118	-0-	-6		118 2			N	-0-					-0-	
09		0	11	-0-	11		11 2			N	-0-					-0-	
10		0	6	-0-	6		6 2			N	-0-					-0-	
11		120 N	4	-0-	-116		4 2			N	-0-					-0-	
PETRICH, THERESA				WELL #:	5	RRCID ->	091313	COMPL. DATE	12/05/1980	TOTAL	DEPTH	5706	PERF.	5194	-	5198	
06		943 N	943	-0-	-0-		943 2			N	-0-					147	
07		1025 N	1025	-0-	-0-		1025 2			N	-0-					147	
08		958 N	958	-0-	-0-		958 2			N	-0-					147	
09		0	950	-0-	950		950 2			N	-0-					147	
10		0	994	-0-	994		1944 2			N	-0-					147	
*11		2920 N	976	-0-	-1944		976 2			N	-0-					147	
TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE)					90620 075	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750												
TOMBALL GAS UNIT 7				WELL #:	3	RRCID ->	136444	COMPL. DATE	11/07/1990	TOTAL	DEPTH	5577	PERF.	5390	-	5396	
06		720 N	81	-0-	-639		81 2			N	-0-					167	
07		651 N	456	-0-	-195		456 2			N	-0-					167	
08		510 N	510	-0-	-0-		510 2			N	-0-					167	
09		0	517	-0-	517		517 2			N	-0-					167	
10		0	529	-0-	529		1046 2			N	-0-					167	
*11		1571 N	525	-0-	-1046		525 2			N	-0-					167	

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)			90620 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707							
TOMBALL GU 6			WELL #:	3	RRCID -> 071536	COMPL. DATE 07/22/1999	TOTAL DEPTH	5568	PERF. 5480 - 5491	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOMBALL GAS UNIT "6"			WELL #:	4	RRCID -> 254610	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH	5561	PERF. 5429 - 5439	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750							
TOMBALL GU 7			WELL #:	2 C	RRCID -> 008584	COMPL. DATE 07/08/1937	TOTAL DEPTH	5585	PERF. 5497 - 5516	
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-		-0-
08	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2	N	-0-		-0-
09	0	10	-0-	10	10	10 2	N	-0-		-0-
10	0	11	-0-	11	21	11 2	N	-0-		-0-
*11	28 N	7	-0-	-21	-0-	7 2	N	-0-		-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400)		90620 138		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS								
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750														
MAGNOLIA REALTY		WELL #: 4		RRCID -> 146993		COMPL. DATE 09/18/1993		TOTAL DEPTH 5642 PERF. 5263 - 5281								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MUELLER, E. E.		WELL #: 5		RRCID -> 147224		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390								
06	510 N	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	0	399	-0-	399	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	0	359	-0-	359	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*11	1158 N	400	-0-	-758	-0-	400	2			N	-0-					-0-
DOUGHTIE, S. T.		WELL #: 9		RRCID -> 271178		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412								
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	360 N	248	-0-	-112	-0-	248	2			N	-0-					-0-
TOMBALL (JACKSON 4400)		90620 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750														
DOUGHTIE, S. T.		WELL #: 10		RRCID -> 068899		COMPL. DATE 10/29/1976		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHERER, W. B.		WELL #: 126631		RRCID -> 126631		COMPL. DATE 02/25/1988		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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								
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMBALL (KOBBS)				90620 276		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750												
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER				WELL #:	3	RRCID ->	008549	COMPL. DATE	07/01/1935	TOTAL DEPTH	5587	PERF.	5354 - 5375			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1410 #	1191	-0-	-219	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
07	1457 #	1292	-0-	-165	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
08	1426 #	1303	-0-	-123	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
09	0	1287	-0-	1287	1287	1287	2			N	-0-					-0-
10	0	1413	-0-	1413	2700	1413	2			N	-0-					-0-
*11	4141 R	1441	-0-	-2700	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
LEWIS, SAM				WELL #:	7 F	RRCID ->	068593	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	N/A			
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETRICH, THERESA				WELL #:	4	RRCID ->	103729	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	5608	PERF.	5427 - 5449			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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			
06	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					70
07	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					70
08	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					70
09	0	131	-0-	131	131	131	2			N	-0-					70
10	0	174	-0-	174	305	174	2			N	-0-					70
*11	487 R	182	-0-	-305	-0-	182	2			N	-0-					70
BURLINGTON RI RR				WELL #:	4 T	RRCID ->	127728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5531 - 5585			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
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-						
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11		0	-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			
06		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2037	3	878	9	N	798	739	1	2	8		167						
07		2883 N	2810	-0-	-73	-0-	2018	3	792	9	N	720	636	1	2	8		249						
08		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	1976	3	870	9	N	791	924	1	2	8		114						
09		2910 N	2716	-0-	-194	-0-	1851	3	865	9	N	786	766	1	2	8		132						
10		0	2736	-0-	2736	2736	1960	3	776	9	N	705	743	1	2	8		92						
11		0	3056	-0-	3056	5792	2223	3	833	9	N	757	739	1	1	8		109						
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			
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-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-						
TOMBALL (MIOCENE 1750)													90620 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY													862750											
MARTENS, HULDA													WELL #: 2		RRCID -> 153976		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 5678		PERF. 1735 - 1745			
06		15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2				Y	-0-					1						
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				Y	-0-					1						
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				Y	-0-					1						
09		0	12	-0-	12	12	12	2				Y	-0-					1						
10		0	16	-0-	16	28	16	2				Y	-0-					1						
*11		45 N	17	-0-	-28	-0-	17	2				Y	-0-					1						
TOMBALL (MIOCENE 2400)													90620 529		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC													019752											
TOMBALL G U 2													WELL #: 22		RRCID -> 137362		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 5595		PERF. 1602 - 1610			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

TOMBALL (MIOCENE 2400)			//CONT.//		90620 529	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750												
COLEMAN, O/A, C.L.			WELL #:		3	RRCID -> 171454			COMPL. DATE 12/10/1998			TOTAL DEPTH		5650	PERF. 2522 - 2528		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRICH, THERESA			WELL #:		2	RRCID -> 213934			COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH		5579	PERF. 2548 - 2556		
06	54 N		54	-0-	-0-	-0-		54	2		N	-0-					-0-
07	5 N		5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-					-0-
08	32 N		32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-					-0-
09	69 N		69	-0-	-0-	-0-		69	2		N	-0-					-0-
10	36 N		36	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-					-0-
*11	63 N		63	-0-	-0-	-0-		63	2		N	-0-					-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700)					90620 552	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750												
PETRICH, THERESA			WELL #:		1	RRCID -> 105887			COMPL. DATE 05/13/1983			TOTAL DEPTH		5590	PERF. 2610 - 2620		
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, WM			WELL #:		1	RRCID -> 121767			COMPL. DATE 07/10/1986			TOTAL DEPTH		5612	PERF. 2708 - 2712		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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		
06	9 N		7	-0-	-2	-0-		7	2		Y	-0-					-0-
07	7 N		7	-0-	-0-	-0-		7	2		Y	-0-					-0-
08	6 N		6	-0-	-0-	-0-		6	2		Y	-0-					-0-
09	0		13	-0-	13	-0-		13	2		Y	-0-					-0-
10	0		7	-0-	7	-0-		7	2		Y	-0-					-0-
*11	27 N		7	-0-	-20	-0-		7	2		Y	-0-					-0-

TOMBALL (MIOCENE 3150)					90620 555	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750												
HILLEGEIST, E			WELL #:		1	RRCID -> 118162			COMPL. DATE 09/06/1985			TOTAL DEPTH		5600	PERF. 2860 - 2863		
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL (MIOCENE 3150)				//CONT.//	90620 555	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				//CONT.//	862750												
MUELLER, E. E.				WELL #:	2	RRCID -> 146997		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH		5576	PERF. 3214 -	3220			
M	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-	
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			
06	396 N	396	-0-		-0-	-0-		250 1	146 2	N	-0-					-0-	
07	360 N	360	-0-		-0-	-0-		220 1	140 2	N	-0-					-0-	
08	437 N	437	-0-		-0-	-0-		260 1	177 2	N	-0-					-0-	
09	427 N	427	-0-		-0-	-0-		284 1	143 2	N	-0-					-0-	
10	382 N	382	-0-		-0-	-0-		229 1	153 2	N	-0-					-0-	
11	0	370	-0-		370	370		215 1	155 2	N	-0-					-0-	
TOMBALL (MIOCENE 3400)					90620 560	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750												
FARIS, C. P.				WELL #:	1D	RRCID -> 119794		COMPL. DATE 01/03/1986		TOTAL DEPTH		4012	PERF. 3660 -	3718			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	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			
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-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
TOMBALL (SCHULTZ N.W.)					90620 759	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY					862750												
HILLEGIST, E. TR. 2				WELL #:	2	RRCID -> 076284		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH		5606	PERF. 5522 -	5538			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE											
0								AMT CODE AMT CODE			M		AMT CODE AMT CODE													
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-											
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-											
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-											
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-											
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-											
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-											
TOMBALL (STRAY 6700)															90620 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.															293245											
MARTENS, HULDA															WELL #: 1		RRCID -> 183652		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 6704 - 6712			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-											
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-											
TOMBALL (VICKSBURG 4050)															90620 927		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY															862750											
MAGNOLIA REALTY															WELL #: 3		RRCID -> 129250		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 3922 - 3930			
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2				N	-0-			-0-											
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2				N	-0-			-0-											
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2				N	-0-			-0-											
09	0	187	-0-	187	-0-	187	2				N	-0-			-0-											
10	0	236	-0-	236	-0-	236	2				N	-0-			-0-											
*11	620 N	197	-0-	-423	-0-	197	2				N	-0-			-0-											

TOMBALL (WILCOX 8400)										90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327									
ADAMS, G. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 200967		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 8682 - 8707	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
KOBBS A										WELL #: 1		RRCID -> 242710		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 12717		PERF. 8815 - 8835	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
TANDEM ENERGY CORPORATION										835707									
TOMBALL GAS UNIT 9										WELL #: 15		RRCID -> 146082		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 9498		PERF. 8611 - 8862	
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-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750									
MUELLER, E. E.										WELL #: 4 F		RRCID -> 008592		COMPL. DATE 11/02/1961		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 8410 - 8439	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					188	
07	31 N	9	-0-	-0-	-22	-0-	9	2				N	-0-					188	
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-					188	
09	0	10	-0-	-0-	10	-0-	10	2				N	-0-					188	
10	0	9	-0-	-0-	9	-0-	19	2				N	-0-					188	
*11	29 N	10	-0-	-0-	-19	-0-	10	2				N	-0-					188	
TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)										90620 952		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION										835707									
TOMBALL GU 9										WELL #: 15		RRCID -> 101195		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 9498		PERF. 8862 - 8868	
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOMBALL GAS UNIT "9"										WELL #: 1		RRCID -> 248052		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 15452		PERF. 8818 - 8838	
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

TOMBALL, SE. (10650)										90626 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.										293245									
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU										WELL #: 1		RRCID -> 129526		COMPL. DATE 01/22/1990		TOTAL DEPTH 16000		PERF.10724 - 10734	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE		
0								AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	AMT CODE					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	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	
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-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	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	
06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	1239	1	1990	2	N	53						182		
07	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	1952	1	1304	2	N	63	172	1				73		
08	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	1686	1	1835	2	N	26						99		
09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	1124	1	1762	2	N	36						135		
10	0	2485	-0-	2485	2485	1202	1	1219	2	N	58						193		
11	0	1725	-0-	1725	4210	1145	1	525	2	N	50	178	1				65		
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU										WELL #: 2-L		RRCID -> 152177		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11738 - 11807	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40		
MARSHALL BROTHERS TRUST GU										WELL #: 3		RRCID -> 162216		COMPL. DATE 01/29/1997		TOTAL DEPTH 13010		PERF.11710 - 11735	
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	705	1	1132	2	N	27						118		
07	1705 N	871	-0-	-834	-0-	511	1	342	2	N	16						134		
08	1705 N	1290	-0-	-415	-0-	612	1	666	2	N	11						145		
09	1860 N	1373	-0-	-487	-0-	527	1	826	2	N	18						163		
10	0	270	-0-	270	270	130	1	131	2	N	8						171		
11	0	-0-	-0-	-0-	270	9	9			N	-0-						171		

TOMBALL, SE. (11700)				//CONT.//		90626 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.				//CONT.//		293245										
COX, L. L.				WELL #:		1	RRCID -> 197425		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12407		PERF.11730 - 11748			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		746 N	746	-0-	-0-		275	1 30 9	441	2	N	27			150	
07		868 N	396	-0-	-472		232	1 9 9	155	2	N	8			158	
08		722 N	722	-0-	-0-		341	1 9 9	372	2	N	8			166	
09		750 N	588	-0-	-162		224	1 12 9	352	2	N	11	153	1	24	
10		0	522	-0-	522		250	1 18 9	254	2	N	16			40	
11		0	429	-0-	429		280	1 21 9	128	2	N	19			59	

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		
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-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		
06		1129 N	1129	-0-	-0-		427	1 17 9	685	2	N	15			52
07		899 N	843	-0-	-56		501	1 7 9	335	2	N	6			58
08		899 N	838	-0-	-61		400	1 2 9	436	2	N	2			60
09		1108 N	1108	-0-	-0-		427	1 12 9	669	2	N	11			71
10		0	1031	-0-	1031		507	1 10 9	514	2	N	9			80
11		0	728	-0-	728		498	1 2 9	228	2	N	2			82

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		
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)				//CONT.//		90628 284	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				//CONT.//		862750								
COLEMAN O/A,C.L.				WELL #:		2	RRCID -> 109010		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4362 - 4370	
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
09	0	13	-0-	13 B	13	13	2			N	-0-			-0-
10	0	13	-0-	13 B	26	13	2			N	-0-			-0-
*11	41 N	15	-0-	-26 B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
TRESELER, LILLIE				WELL #:		1	RRCID -> 180658		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5666		PERF. 4420 - 4424	
06	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
TRANS-TEX (3000 CAT.)				90970 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
VIPER S.W.D., LLC				886209										
WEGENHOFT, I.W.				WELL #:		4	RRCID -> 292709		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 3099		PERF. 3006 - 3012	
06	4680	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-			-0-
07	4836	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HALLS BAYOU RANCH "A"				WELL #:		1	RRCID -> 234686		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 19739		PERF.12274 - 12312	
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TRINITY (EDWARDS)				91244 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER				
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144										
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.				WELL #:		2	RRCID -> 126600		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 10752		PERF.10545 - 10570	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (F-4)														CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
TRINITY BAY STATE UNIT 1															
WELL #: 112 H RRCID -> 047876 COMPL. DATE 01/19/1970 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	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															
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-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	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															
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-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TRINITY BAY (FRIO 3)														CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
TRINITY BAY STATE UNIT 1															
WELL #: 85 D RRCID -> 085542 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7477 - 7517															
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-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	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															
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL)														CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
TRINITY BAY STATE UNIT 1															
WELL #: 38 RRCID -> 136885 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7610 - 7614															
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY STATE UNIT NO 1				WELL #: 109 D	RRCID -> 069813	COMPL. DATE 04/28/1969	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A		
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TRINITY BAY (FRIO 14-A)														CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
TRINITY BAY ST UT 1															
WELL #: 111-D RRCID -> 137821 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8252 - 8303															
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
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-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)														CNTY: CHAMBERS	
JSB PETROLEUM															
STATE TRACT 18-19 D															
WELL #: 91270 255 448030 RRCID -> 123866 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8038 - 8044															
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	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				38	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				38	
RECLASSIFIED TO OIL 02/10/1992															
TRULL (NODOSARIA 10)														CNTY: MATAGORDA	
LEMON, RICHARD G.															
GRESHAM, J. W. -A-															
WELL #: 91571 465 496332 RRCID -> 048139 COMPL. DATE 04/08/1970 TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A															
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	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				71	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				71	
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2005															
TRULL (8900)														CNTY: MATAGORDA	
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC															
GRESHAM GAS UNIT															
WELL #: 91571 899 197688 RRCID -> 265865 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885															
06	2010 X	1817	-0-	-193	-0-	961	2	856	9	N	778	706	1	806	
07	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	1795	2	897	9	N	815	885	1	736	
08	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	1858	2	815	9	N	741	709	1	768	
09	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	1585	2	670	9	N	609	532	1	845	
10	0	2445	-0-	2445	2445	1661	2	784	9	N	713	716	1	842	
11	0	2370	-0-	2370	4815	1656	2	714	9	N	649	723	1	768	
TURTLE BAY (HET 6000)														CNTY: CHAMBERS	
PHANTOM OIL & GAS															
MIDDLETON, A. D.															
WELL #: 91959 355 661328 RRCID -> 047633 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A															
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

TURTLE BAY (LOTZ 6500)													91959 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS
PHANTOM OIL & GAS													661328			
COOPER, WILLIAM HEIRS													WELL #: 3	RRCID -> 091665	COMPL. DATE 03/28/1980	TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6496 - 6506
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TURTLE BEACH (VICKSBURG)													91981 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS
LLOX, L.L.C.													504583			
HAMILTON UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 285874	COMPL. DATE 06/03/2019	TOTAL DEPTH 13841 PERF. 13664 - 13720
06	50040	X	34867	-0-	-15173	-0-	2257	1	32554	2	N	51	166	1		60
07	51708	X	34878	-0-	-16830	-0-	2338	1	32487	2	N	48				108
08	40269	X	32528	-0-	-7741	-0-	2338	1	30157	2	N	30				138
09	68639	X	68639	-0-	-0-	-0-	2423	1	65928	2	N	248	178	1		208
10	0		143845	-0-	143845	143845	3584	1	139685	2	N	504	509	1		203
11	0		126841	-0-	126841	270686	3469	1	122872	2	N	446	349	1		300
							9	4	491	9						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327			
STATE TRACT 39A													WELL #: 1	RRCID -> 246289	COMPL. DATE 05/19/2008	TOTAL DEPTH 10602 PERF. 11111 - 11148
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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
06	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	1070	2	19	9	N	17				138
07	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1065	3	14	9	N	13				151
08	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1037	3	20	9	N	18				169
09	1080	N	996	-0-	-84	-0-	983	3	13	9	N	12				181
10	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1050	3	14	9	N	13				194
*11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1038	3	171	9	N	155	130	1		219

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	
M	0	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					
06		5220	27923	-0-	22703	47161	300 1	26901 2	N			656	732 1				128					
07		5394	25069	-0-	19675	66836	722 9	24272 2	N			452	365 1				215					
08		110056	24307	-0-	-85749	-0-	300 1	23554 2	N			412	542 1				85					
09		26912	16066	-0-	-10846	-0-	453 9	15555 2	N			201					286					
10		0	7225	-0-	7225	7225	221 9	6712 2	N			230	195 1				321					
11		0	2550	-0-	2550	9775	260 1	2354 2	N			60	189 1				192					
							253 9															
							130 1															
							66 9															
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	
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					
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149					
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149					
PLUGGED AND ABANDONED													08/09/1996									
ULRICH (YEGUA CONSOL)													92360 687		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
MAGNUM PRODUCING, LP													521516									
NASH, HANNAH													WELL #: 3		RRCID -> 129832		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10802 - 10860	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED													01/17/2023									
ULRICH (YEGUA 1D)													92360 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
MAGNUM PRODUCING, LP													521516									
NASH, HANNAH													WELL #: 3		RRCID -> 125468		COMPL. DATE 10/04/1987		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10930 - 10959	
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-					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED													01/17/2023									
NASH, HANNAH													WELL #: 5		RRCID -> 127418		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10663 - 10684	
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-					
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					

ULRICH (YEGUA 1D)				//CONT.//		92360 690	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS									
MAGNUM PRODUCING, LP				//CONT.//		521516														
NASH, HANNAH				WELL #:		4	RRCID -> 128149		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 11653 PERF. 5650 - 5738									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING						664125														
MURFF, BILLY				WELL #:		4	RRCID -> 246607		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 11918 PERF.10175 - 10188									
06	4710	1622	-0-	-3088		-0-		113	1	1497	3	Y		11						21
07	4867	1025	-0-	-3842		-0-		12	9	838	3	Y		97	71	1				47
08	4340 #	2480	-0-	-1860		-0-		80	1	2075	3	Y		219	207	1				59
09	0	3252	-0-	3252		3252		107	9	3093	3	Y		105						164
10	0	-0-	-0-	-0-		3252		164	1					-0-						164
11	0	132	-0-	132		3384		241	9	3	9	Y		3						167
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									
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
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						641
11	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									
06	390 N	-0-	-0-	-390		-0-							N	15						179
07	589 N	-0-	-0-	-589		-0-							N	3	161	1				21
08	589 N	-0-	-0-	-589		-0-							N	-0-						21
09	0	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						21
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						21
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						21
ULRICH (YEGUA 3A)						92360 710	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS									
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING						664125														
BRIARCOVE UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 204707		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416									
06	3690	7696	-0-	4006		4006		288	1	7377	3	Y		28						154
07	3813	7570	-0-	3757		7763		31	1	7134	3	Y		150	111	1				193
08	3813	-0-	-0-	-3813		3950		165	1				Y	15	162	1				46
09	0	293	-0-	293		4243		10	1	277	3	Y		5						51
10	0	-0-	-0-	-0-		4243		6	9				Y	-0-						51
11	0	-0-	-0-	-0-		4243							Y	-0-						51

UMBRELLA POINT (VX GYRO K)															
TORRENT OIL LLC															
STATE TRACT 72															
					92388 975	ASSOCIATED					ONE WELL				
					862645										
					WELL #:	1	RRCID ->	260514	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12377 - 12559	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
UN FRIJOLES (FRIO)					92397 200	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
GOLDENROD GAS, INC.					313121										
GOFF					WELL #:	39	RRCID ->	150974	COMPL. DATE	07/11/1994	TOTAL	DEPTH	5050	PERF. 4554 - 4556	
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	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 4				N	-0-				-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4				N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4				N	-0-				-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4				N	-0-				-0-
URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)					92751 010	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
ENERGY TWENTY OPERATING LLC					252144										
LANGHAM, EMILY "A"					WELL #:	3	RRCID ->	053953	COMPL. DATE	10/13/1972	TOTAL	DEPTH	11600	PERF. N/A	
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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11	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	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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								
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:		3	RRCID ->	142786	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11414	PERF. 8838 - 8842
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						1

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		6	RRCID ->	154380	COMPL. DATE	01/08/1995	TOTAL	DEPTH	11351	PERF.10731 - 11067
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						2

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		7	RRCID ->	182259	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10066 - 10080
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						2
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						2
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						2
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						2
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						2
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						2

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:		5	RRCID ->	191855	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.10084 - 10220
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						29
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						29
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						29
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						29
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						29
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						29

LANGHAM, EMILY "B"		WELL #:		6	RRCID ->	196823	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL	DEPTH	11623	PERF. 9655 - 9714
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		11	RRCID ->	232643	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.10848 - 11034
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						3

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		12	RRCID ->	233266	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL	DEPTH	11600	PERF.10834 - 11020
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						3

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.// 252144								
EMILY LANGHAM A		WELL #: 17		RRCID -> 258474		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
EMILY LANGHAM A		WELL #: 15		RRCID -> 258507		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014		
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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
11	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		
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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
11	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		
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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	46
11	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		
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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
11	0	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
GALLOWAY ENERGY CO.		//CONT.//		293303											
LANGHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 126789		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10202 - 10212				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ORX RESOURCES, L.L.C.		WELL #:		627136	RRCID -> 107545		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 4510 - 4530				
LANGHAM, EMILY "A"				2											
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-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
LANGHAM, EMILY A		WELL #:		4R	RRCID -> 190234		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2840 - 2866				
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-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		8	RRCID -> 218382		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10948 - 11006				
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		9	RRCID -> 230078		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 11670		PERF.11310 - 11320				
06	13110 X	7246	-0-	-5864	-0-	7157	2	89	9	Y	81	71	1	133	
07	9703 X	613	-0-	-9090	-0-	613	2			Y	-0-	69	1	64	
08	5673 X	332	-0-	-5341	-0-	319	2	13	9	Y	12			76	
*09	4950 X	2259	-0-	-2691	-0-	2217	2	42	9	Y	38	47	1	67	
10	5115 X	3471	-0-	-1644	-0-	3470	2	1	9	Y	1	57	1	11	
*11	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			Y	-0-	11	1	-0-	
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		10	RRCID -> 231489		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 11697		PERF.11106 - 11134				
06	1320 X	378	-0-	-942	-0-	336	2	42	9	Y	38	12	1	47	
07	1364 X	39	-0-	-1325	-0-	37	2	2	9	Y	2	24	1	25	
08	713 X	20	-0-	-693	-0-	8	2	12	9	Y	11			36	
09	150 N	11	-0-	-139	-0-	11	2			Y	-0-	18	1	18	
10	0	253	-0-	253	253	252	2	1	9	Y	1	15	1	4	
11	0	129	-0-	129	382	129	2			Y	-0-	4	1	-0-	

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)															92751 010					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: SAN JACINTO									
ORX RESOURCES, L.L.C.															627136																								
LANGHAM, EMILY "A"															WELL #: 13					RRCID -> 235543					COMPL. DATE 07/13/2012					TOTAL DEPTH 11640					PERF.11104 - 11110				
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
06	2790	X	137	-0-	-0-	-2653	-0-			131	2	6	9	Y	5		24	1				22																	
07	2883	X	-0-	-0-	-0-	-2883	-0-							Y	-0-		11	1				11																	
08	1705	X	170	-0-	-0-	-1535	-0-			149	2	21	9	Y	19							30																	
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	-0-			165	2			Y	-0-		15	1				15																	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	2		13	1				4																	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		4	1				-0-																	
EMILY LANGHAM "A"															WELL #: 14					RRCID -> 241771					COMPL. DATE 09/21/2011					TOTAL DEPTH 8550					PERF. 8016 - 8215				
06	DLQ	G-10	310	-0-	-0-	310	310			292	2	18	9	Y	16							16																	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	310							Y	-0-		8	1				8																	
08	DLQ	G-10	3	-0-	-0-	3	313			3	2			Y	-0-							8																	
09	313	N	-0-	-0-	-0-	-313	-0-							Y	-0-		4	1				4																	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		3	1				1																	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		1	1				-0-																	
EMILY LANGHAM A															WELL #: 19					RRCID -> 262246					COMPL. DATE 01/06/2011					TOTAL DEPTH 11672					PERF.11135 - 11172				
06	2850	X	980	-0-	-0-	-1870	-0-			914	2	66	9	N	60		40	1				90																	
07	2945	X	1190	-0-	-0-	-1755	-0-			1142	2	48	9	N	44		47	1				87																	
08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	-0-			4525	2	81	9	N	74							161																	
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	-0-			3987	2	246	9	N	224		82	1				303																	
10	0		4384	-0-	-0-	4384	4384			4116	2	268	9	N	244		258	1				289																	
11	0		4476	-0-	-0-	4476	8860			4107	2	369	9	N	335		339	1				285																	
EMILY LANGHAM A															WELL #: 21ST					RRCID -> 264828					COMPL. DATE 04/19/2014					TOTAL DEPTH 11290					PERF.11024 - 11078				
06	840	N	105	-0-	-0-	-735	-0-			103	2	2	9	N	2		12	1				11																	
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-			79	2	4	9	N	4		6	1				9																	
08	465	N	382	-0-	-0-	-83	-0-			373	2	9	9	N	8							17																	
09	120	N	41	-0-	-0-	-79	-0-			41	2			N	-0-		8	1				9																	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		8	1				1																	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		1	1				-0-																	
EMILY LANGHAM A															WELL #: 22					RRCID -> 264830					COMPL. DATE 09/25/2011					TOTAL DEPTH 11200					PERF.10339 - 10414				
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-			62	2	6	9	N	5		17	1				18																	
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-			22	2			N	-0-		9	1				9																	
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-			1418	2			N	-0-							9																	
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	-0-			2144	2	1	9	N	1		4	1				6																	
10	0		2628	-0-	-0-	2628	2628			2628	2			N	-0-		5	1				1																	
11	0		3224	-0-	-0-	3224	5852			3224	2			N	-0-		1	1				-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				
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-																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																	

UTOPIA (UPPER HACKBERRY) ALLIED-GULF ENERGY, LLC LGDC CORP SWD												92806 465 014481 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED RRCID -> 175272			CAPACITY COMPL. DATE 07/11/2003			TOTAL DEPTH 15229			PERF. 3078 - 5500			CNTY: JEFFERSON		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
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-					
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO	RPT					-0-					
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO	RPT					-0-					
WEED, T. ET AL												WELL #: 6			RRCID -> 192747			COMPL. DATE 12/25/2011			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 8118 - 8126					
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-					
10		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO	RPT					-0-					
11		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO	RPT					-0-					
LGDC CORP SWD												WELL #: 3			RRCID -> 214701			COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 8825			PERF. 4470 - 5460					
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-					
10		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO	RPT					-0-					
11		0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO	RPT					-0-					
VACATION (YEGUA 4\5) SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY VAN DEVENTER GAS UNIT												92893 500 802845 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 254240			CAPACITY COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 11520			PERF.11188 - 11198			CNTY: LIBERTY		
06		600	N	387	-0-	-213	-0-	53	2	334	9	Y	304	168	1	782													
07		589	N	534	-0-	-55	-0-	92	2	442	9	Y	402	274	1	910													
08		434	N	372	-0-	-62	-0-	96	2	276	9	Y	251	234	1	927													
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	250	89	1	1088													
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	211	182	1	1117													
11		360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	111	91	1	1137													
DANIEL GAS UNIT												WELL #: 1			RRCID -> 258904			COMPL. DATE 06/27/2010			TOTAL DEPTH 11360			PERF.11218 - 11228					
06		390	N	356	-0-	-34	-0-	36	2	320	9	Y	291	172	1	942													
07		496	N	285	-0-	-211	-0-	62	2	223	9	Y	203	267	1	878													
08		527	N	455	-0-	-72	-0-	64	2	391	9	Y	355	228	1	1005													
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	193	87	1	1111													
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103	177	1	1037													
11		450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	12	89	1	960													
VAN METER (YEGUA CONS.) SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC RILEY, PAT ET AL												93119 400 804365 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 235789			CAPACITY COMPL. DATE 04/24/2018			TOTAL DEPTH 9917			PERF. 8668 - 8688			CNTY: JASPER		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641													
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641													
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641													
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641													
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641													
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641													

VAN METER (YEGUA CONS.)		//CONT.//		93119 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		//CONT.//		804365											
JACQUES		WELL #:		1	RRCID -> 266492		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH		9355	PERF. 8575 - 8598			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91	
JACQUES		WELL #:		4	RRCID -> 270961		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH		9276	PERF. 8890 - 9014			
06	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6733	2	62	9	N	56			89	
07	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2377	2	11	9	N	10			99	
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			99	
09	6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-			99	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
BP AMERICA 'A-39'		WELL #:		2	RRCID -> 292410		COMPL. DATE 03/02/2022		TOTAL DEPTH		9359	PERF. 9441 - 9545			
06	16192 X	16192	-0-	-0-	-0-	16028	2	164	9	N	149			252	
07	20864 X	20864	-0-	-0-	-0-	20563	2	301	9	N	274	320	1	206	
08	21038 X	21038	-0-	-0-	-0-	20710	2	328	9	N	298	342	1	162	
09	20496 X	20496	-0-	-0-	-0-	20281	2	215	9	N	195	173	1	184	
10	0	21433	-0-	21433	21433	21265	2	168	9	N	153	179	1	158	
11	0	20879	-0-	20879	42312	20691	2	188	9	N	171	178	1	151	
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.		919409		RRCID -> 278175		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH		9490	PERF. 8462 - 8472				
BP AMERICA 'A-39'		WELL #:		3											
06	3000 N	6778	-0-	3778	3778	6280	2	498	9	N	453	378	1	75	
07	3100 N	7107	-0-	4007	7785	6600	2	507	9	N	461	356	1	180	
08	3100 N	6867	-0-	3767	11552	6361	2	506	9	N	460	513	1	127	
09	18432 X	6880	-0-	-11552	-0-	6363	2	517	9	N	470	331	1	266	
10	0	6802	-0-	6802	6802	6417	2	385	9	N	350	345	1	271	
11	0	6958	-0-	6958	13760	6627	2	331	9	N	301	375	1	197	
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			
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	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			
06	12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	450	1	12196	2	Y	94			184	
						103	9								
07	13282 X	13282	-0-	-0-	-0-	465	1	12749	2	Y	62	186	1	60	
						68	9								
08	14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	465	1	13479	2	Y	107			167	
						118	9								
09	12943 X	12943	-0-	-0-	-0-	450	1	12419	2	Y	67	167	1	67	
						74	9								
10	0	6474	-0-	6474	6474	450	1	5925	2	Y	90			157	
						99	9								
11	0	9890	-0-	9890	16364	450	1	9320	2	Y	109	179	1	87	
						120	9								

VANESSA (WILCOX)				93206 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287											
JACKIE				WELL #:	1	RRCID ->	132737	COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6469 - 6476		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VICKERS (WILCOX MIDDLE)				93668 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500								
BP-FEE				WELL #: 1	RRCID -> 196879	COMPL. DATE 04/05/2003	TOTAL DEPTH 13120	PERF.12836 - 13006				
06	3690 X	3218	-0-	-472	-0-	618 1	2255 3	N	314	223 1		153
07	3751 X	2133	-0-	-1618	-0-	345 9	1318 3	N	160	282 1		31
08	3503 X	2750	-0-	-753	-0-	639 1	1859 3	N	229	212 1		48
09	0	4366	-0-	4366	4366	176 9	3258 3	N	445	321 1		172
10	8103 X	3737	-0-	-4366	-0-	252 9	2680 3	N	381	465 1		88
11	0	3178	-0-	3178	3178	618 1	2173 3	N	352	342 1		98
						490 9						
						638 1						
						419 9						
						387 9						

PETTY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 212071	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 12710	PERF.12058 - 12506				
06	3000 N	1778	-0-	-1222	1025	298 1	1077 3	Y	366	374 1		52
07	2693 N	1668	-0-	-1025	-0-	403 9	1022 3	Y	382	404 1		30
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	226 1	1017 3	Y	369	398 1		1
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	420 9	947 3	Y	365	324 1		42
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	169 1	1023 3	Y	336	373 1		5
*11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	406 9	1387 3	Y	456	433 1		28
						156 1						
						402 9						
						142 1						
						370 9						
						94 1						
						502 9						

PETTY				WELL #: 2	RRCID -> 213822	COMPL. DATE 12/14/2005	TOTAL DEPTH 14200	PERF.12700 - 12764				
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20 1	119 3	Y	74	72 1		55
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	81 9	109 3	Y	61	80 1		36
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	116 3	Y	68	34 1		70
09	180 N	70	-0-	-110	-0-	67 9	26 3	Y	38	41 1		67
10	0	217	-0-	217	217	8 1	158 3	Y	44	76 1		35
*11	322 N	105	-0-	-217	-0-	75 9	87 3	Y	13			48
						2 1						
						42 9						
						11 1						
						48 9						
						4 1						
						14 9						

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500									
PETTY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 216300		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12124 - 12566		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	352	1	1289	3	Y	421	430	57
						463	9						
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	241	1	1142	3	Y	387	409	35
						426	9						
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	178	1	1127	3	Y	373	403	5
						410	9						
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	174	1	1113	3	Y	389	345	49
						428	9						
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	158	1	1137	3	Y	374	416	7
						411	9						
*11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	83	1	1225	3	Y	408	387	28
						449	9						

PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 227685		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 14128		PERF.11994 - 12030		
06	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	544	1	2033	3	Y	357	372	56
						393	9						
07	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	462	1	2010	3	Y	431	455	32
						474	9						
08	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	421	1	2530	3	Y	452	409	75
						497	9						
09	3210 X	2924	-0-	-286	-0-	402	1	2112	3	Y	373	389	59
						410	9						
10	0	3202	-0-	3202	3202	332	1	2431	3	Y	399	387	71
						439	9						
*11	6722 X	3520	-0-	-3202	-0-	304	1	2787	3	Y	390	398	63
						429	9						

BP A-52		WELL #:		1	RRCID -> 227687		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11002 - 11836		
06	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	1076	1	8644	3	Y	1139	850	331
						1253	9						
07	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	1151	1	12033	3	Y	1770	1981	120
						1947	9						
08	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	1107	1	10128	3	Y	1464	1322	262
						1610	9						
09	0	10940	-0-	10940	10940	995	1	8592	3	Y	1230	1248	244
						1353	9						
10	22058 X	11118	-0-	-10940	-0-	1058	1	8634	3	Y	1296	1439	101
						1426	9						
11	0	10356	-0-	10356	10356	1056	1	7901	3	Y	1272	1076	297
						1399	9						

PETTY		WELL #:		4	RRCID -> 229099		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12036 - 12470		
06	3000 N	2345	-0-	-655	6683	391	1	1452	3	Y	456	466	69
						502	9						
07	3100 N	2060	-0-	-1040	5643	274	1	1294	3	Y	447	467	49
						492	9						
08	3100 N	1594	-0-	-1506	4137	165	1	1047	3	Y	347	374	22
						382	9						
09	3000 N	1979	-0-	-1021	3116	201	1	1282	3	Y	451	399	74
						496	9						
10	0	2016	-0-	2016	5132	183	1	1375	3	Y	416	462	28
						458	9						
*11	3000 N	2091	-0-	-909	4223	98	1	1494	3	Y	454	431	51
						499	9						

VICKERS (WILCOX MIDDLE)															
UNION GAS OPERATING COMPANY															
PETTY															
//CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN															
//CONT.// 876500															
WELL #: 202 RRCID -> 229622 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	59	1	342	3	Y	160	125	1		52
						176	9								
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	252	3	Y	103	101	1		54
						113	9								
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	77	114	1		17
						85	9								
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	383	3	Y	94	89	1		22
						103	9								
10	0	455	-0-	455	455	19	1	276	3	Y	145	150	1		17
						160	9								
*11	769 N	314	-0-	-455	-0-	12	1	277	3	Y	23				40
						25	9								
PETTY "A" #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229905 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032															
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	309	1	1157	3	N	203	215	1		40
						223	9								
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	100	1	578	3	N	67	77	1		30
						74	9								
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	179	1	1006	3	N	202	177	1		55
						222	9								
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	66	1	354	3	N	61	71	1		45
						67	9								
10	0	2167	-0-	2167	2167	285	1	1368	3	N	467	415	1		97
						514	9								
*11	3000 N	2355	-0-	-645	1522	220	1	1802	3	N	303	370	1		30
						333	9								
PARKER FORESTRY WELL #: 1 RRCID -> 233007 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710															
06	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	533	1	1364	3	N	768	935	1		94
						845	9								
07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	420	1	1043	3	N	715	732	1		77
						787	9								
08	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	402	1	1283	3	N	753	740	1		90
						828	9								
09	0	2154	-0-	2154	2154	376	1	1044	3	N	667	528	1		229
						734	9								
10	0	2484	-0-	2484	4638	397	1	1243	3	N	767	856	1		140
						844	9								
11	0	2355	-0-	2355	6993	357	1	1329	3	N	608	698	1		50
						669	9								
PETTY "A" #8 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242125 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022															
06	2340 X	2223	-0-	-117	-0-	405	1	1532	3	Y	260	267	1		39
						286	9								
07	2418 X	2155	-0-	-263	-0-	331	1	1496	3	Y	298	317	1		20
						328	9								
08	2604 X	1813	-0-	-791	-0-	214	1	1356	3	Y	221	204	1		37
						243	9								
09	2220 N	1940	-0-	-280	-0-	264	1	1410	3	Y	242	243	1		36
						266	9								
10	0	2361	-0-	2361	2361	241	1	1810	3	Y	282	269	1		49
						310	9								
*11	3000 N	2502	-0-	-498	1863	209	1	2006	3	Y	261	268	1		42
						287	9								

VICKERS (WILCOX MIDDLE)				//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY				//CONT.// 876500											
BP A-52				WELL #: 2		RRCID -> 249569		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11012 - 11026			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	343	1	2761	3	Y	317	271	1		108
07	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	349	9								
08	4495 X	4173	-0-	-322	-0-	316	1	3300	3	Y	470	543	1		35
09	0	4687	-0-	4687	4687	517	9								
10	8967 X	4280	-0-	-4687	-0-	359	1	3286	3	Y	480	429	1		86
11	4050 X	3560	-0-	-490	-0-	528	9								
						424	1	3657	3	Y	551	531	1		106
						606	9								
						408	1	3333	3	Y	490	556	1		40
						539	9								
						363	1	2721	3	Y	433	371	1		102
						476	9								

PETTY				WELL #: 10		RRCID -> 262639		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12131 - 12137			
06	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	409	1	1415	3	Y	535	544	1		189
07	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	589	9								
08	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	255	1	1082	3	Y	451	477	1		163
09	0	2494	-0-	2494	2494	496	9								
10	0	2131	-0-	2131	4625	277	1	1557	3	Y	636	686	1		113
11	0	1423	-0-	1423	6048	700	9								
						265	1	1512	3	Y	652	577	1		188
						717	9								
						203	1	1365	3	Y	512	568	1		132
						563	9								
						68	1	957	3	Y	362	343	1		151
						398	9								

PETTY				WELL #: 5		RRCID -> 265203		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12096 - 12540			
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	504	1	1827	3	Y	615	629	1		107
07	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	677	9								
08	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	388	1	1740	3	Y	658	696	1		69
09	0	2978	-0-	2978	2978	724	9								
10	5894 X	2916	-0-	-2978	-0-	301	1	1794	3	Y	714	662	1		121
11	0	3062	-0-	3062	3062	785	9								
						309	1	1867	3	Y	729	646	1		204
						802	9								
						271	1	1932	3	Y	648	719	1		133
						713	9								
						145	1	2128	3	Y	717	681	1		169
						789	9								

PETTY C				WELL #: 1		RRCID -> 269145		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12178 - 12216			
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	130	1	530	3	Y	193	200	1		12
07	558 N	475	-0-	-83	-0-	212	9								
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	48	1	394	3	Y	30	42	1		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	33	9								
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VICKERS (WILCOX MIDDLE)														CNTY: HARDIN	
UNION GAS OPERATING COMPANY															
PETTY C															
//CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 876500															
WELL #: 2 RRCID -> 280322 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12176 - 12638															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE	
06	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	612	1	2054	3	Y	1276	1299	1	84	
07	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	1404	9	8886	3	Y	1891	1616	1	359	
08	18846 X	18846	-0-	-0-	-0-	1233	1	14095	3	Y	3120	3067	1	412	
09	20413 X	20413	-0-	-0-	-0-	2080	9	15594	3	Y	3075	3301	1	186	
10	17420 X	17420	-0-	-0-	-0-	1319	1	12901	3	Y	3006	2695	1	497	
*11	20874 X	20874	-0-	-0-	-0-	3432	9	16024	3	Y	3510	3624	1	383	
						1436	1								
						3383	9								
						1212	1								
						3307	9								
						989	1								
						3861	9								
PETTY D															
WELL #: 1H RRCID -> 290197 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12912 - 15952															
06	14310 X	8175	-0-	-6135	-0-	3729	1	3326	3	N	1018	1088	1	85	
07	16697 X	16697	-0-	-0-	-0-	1120	9	9795	3	N	2374	2309	1	150	
08	15779 X	13969	-0-	-1810	-0-	4291	1	8051	3	N	1887	1813	1	224	
09	0	11577	-0-	11577	11577	2611	9	6145	3	N	1658	1608	1	274	
10	24018 X	12441	-0-	-11577	-0-	3842	1	6824	3	N	1704	1879	1	99	
11	0	9698	-0-	9698	9698	2076	9	4442	3	N	1732	1560	1	271	
						3608	1								
						1824	9								
						3743	1								
						1874	9								
						3351	1								
						1905	9								
VICTOR BLANCO (WILCOX)														CNTY: HARRIS	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
MCCORD															
93711 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
048169															
WELL #: 1 RRCID -> 223078 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13020 - 13130															
06	4200	2508	-0-	-1692	3047	300	1	2142	2	Y	60			279	
07	4340	2608	-0-	-1732	1315	66	9	2202	2	Y	87	179	1	187	
08	4340	2366	-0-	-1974	-0-	310	1	1942	2	Y	104	179	1	112	
09	0	2760	-0-	2760	2760	96	9	2352	2	Y	98			210	
10	0	3203	-0-	3203	5963	310	1	2801	2	Y	92	189	1	112	
11	0	3593	-0-	3593	9556	114	9	3185	2	Y	98			210	
						300	1								
						108	9								
						301	1								
						101	9								
						300	1								
						108	9								
VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST)														CNTY: HARRIS	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
MCCORD															
93711 750 ASSOCIATED CAPACITY															
048169															
WELL #: 3 RRCID -> 247845 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8030 - 8160															
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-	

VICTOR BLANCO, W. (8800) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. OSAGE														
93717 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
048169 WELL #: 1 RRCID -> 235086 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9137 - 9150														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	19641 X	19641	-0-	-0-	-0-	300	1	18924	2	N	379	373	1	225
07	18722 X	18722	-0-	-0-	-0-	417	9	18093	2	N	290	373	1	142
08	13869 X	13869	-0-	-0-	-0-	310	1	13327	2	N	211	188	1	165
*09	15630 X	15630	-0-	-0-	-0-	319	9	15085	2	N	223	176	1	212
10	0	16822	-0-	16822	16822	310	1	16218	2	N	267	360	1	118
11	0	16539	-0-	16539	33361	294	9	15861	2	N	344	179	1	282
						300	1							
						378	9							
STATE LEASE 108750 WELL #: 1 RRCID -> 255232 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750														
06	23637 X	23637	-0-	-0-	-0-	300	1	22930	2	N	370	176	1	361
07	23904 X	23904	-0-	-0-	-0-	407	9	23246	2	N	316	373	1	301
08	22851 X	22851	-0-	-0-	-0-	310	1	22201	2	N	309	379	1	229
*09	20116 X	20116	-0-	-0-	-0-	348	9	19505	2	N	318	186	1	359
*10	23393 X	23393	-0-	-0-	-0-	310	1	22636	2	N	406	553	1	210
11	16020 X	7403	-0-	-8617	-0-	261	1	7181	2	N	95	183	1	120
						350	9							
						447	9							
						117	1							
						105	9							
VIDOR AMES (YEGUA DY) 93765 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310 WELL #: 4ST RRCID -> 228455 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13234 - 13296														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MIL-VID WELL #: 3R RRCID -> 271068 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16991 PERF.13000 - 13030														
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	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				
06	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	66	1	6979	2	N	583	698	1				70	
						641	9											
07	7161 X	6772	-0-	-389	-0-	45	1	6203	2	N	476	277	1				269	
						524	9											
08	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-						269	
09	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	6927	3	316	9	N	287	349	1				207	
*10	23291 X	23291	-0-	-0-	-0-	23094	1	197	9	N	179						386	
11	6930 X	6420	-0-	-510	-0-	6420	2			N	-0-						386	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
SAMPSON-CLARK GU				WELL #:	1ST	RRCID -> 138868				COMPL. DATE 04/06/1992				TOTAL DEPTH 17000 PERF.12748 - 12918				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
VIDOR AMES SWD				WELL #:	1	RRCID -> 148523				COMPL. DATE 05/25/2021				TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3436 - 3550				
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-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	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				
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-						-0-	
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-						-0-	
08	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	922	1	4695	2	Y	122	93	1				29	
						59	4	134	9									
09	0	2671	-0-	2671	2671	509	1	2081	2	Y	44	47	1				26	
						33	4	48	9									
10	0	831	-0-	831	3502	159	1	649	2	Y	12	31	1				7	
						10	4	13	9									
11	0	1546	-0-	1546	5048	733	1	767	2	Y	29	27	1				9	
						14	4	32	9									

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS			//CONT.// //CONT.//		93765 800 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE								
			WELL #:		1ST	RRCID ->	254819	COMPL.	DATE	11/29/2009	TOTAL	DEPTH	13571	PERF.12878	-	13007				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-		520	1	2083	2	Y	434	378	1				127	
								34	4	477	9									
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-		588	1	2320	2	Y	325	382	1				70	
								37	4	358	9									
08	3193	X	2648	-0-	-545	-0-		378	1	1926	2	Y	291	278	1				83	
								24	4	320	9									
09	0		2792	-0-	2792	2792		480	1	1967	2	Y	285	242	1				126	
								31	4	314	9									
10	0		3108	-0-	3108	5900		544	1	2217	2	Y	284	347	1				63	
								35	4	312	9									
11	0		2984	-0-	2984	8884		573	1	2017	2	Y	325	298	1				90	
								36	4	358	9									
DONNER PROPERTIES GU			WELL #:		1	RRCID ->	258534	COMPL.	DATE	05/02/2019	TOTAL	DEPTH	13470	PERF.13162	-	13878				
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		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
WILLIAMS			WELL #:		2ST	RRCID ->	261184	COMPL.	DATE	10/31/2010	TOTAL	DEPTH	13390	PERF.13154	-	13246				
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-						Y	-0-	6	1				-0-	
07	527	X	-0-	-0-	-168	-0-		64	1	257	2	Y	30	24	1				6	
								5	4	33	9									
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-	6	1				-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	0		-0-	-0-	-385	-0-		51	1	207	2	Y	113	95	1				18	
								3	4	124	9									
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		385				Y	-0-	18	1				-0-	
WILLIAMS A-436 GU			WELL #:		1	RRCID ->	265062	COMPL.	DATE	12/21/2012	TOTAL	DEPTH	13497	PERF.13536	-	13550				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
WILLIAMS			WELL #:		5	RRCID ->	270207	COMPL.	DATE	03/27/2013	TOTAL	DEPTH	13502	PERF.12898	-	12948				
06	990	N	985	-0-	-5	-0-		104	1	414	2	Y	419	358	1				126	
								6	4	461	9									
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-		145	1	569	2	Y	330	381	1				75	
								9	4	363	9									
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-		100	1	510	2	Y	280	270	1				85	
								7	4	308	9									
09	0		954	-0-	954	954		126	1	516	2	Y	276	235	1				126	
								8	4	304	9									
10	0		994	-0-	994	1948		133	1	545	2	Y	279	339	1				66	
								9	4	307	9									
11	0		1042	-0-	1042	2990		151	1	536	2	Y	314	289	1				91	
								10	4	345	9									

VIDOR AMES (YEGUA EY)			//CONT.// 93765 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ORANGE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
HAGLER BP FEE			WELL #: 1			RRCID -> 271064			COMPL. DATE 08/27/2016			TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13320								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
10	0 A	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-
11	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							
06	2940 X	2690	-0-		-250		-0-	603	1	1810	2	Y	252	361	1					123
								277	9											
07	3255 X	2239	-0-		-1016		-0-	623	1	1323	2	Y	266	179	1					210
								293	9											
08	3255 X	2638	-0-		-617		-0-	623	1	1796	2	Y	199	182	1					227
								219	9											
09	0	2480	-0-		2480		2480	603	1	1628	2	Y	226	360	1					93
								249	9											
10	0	2596	-0-		2596		5076	623	1	1702	2	Y	246	179	1					160
								271	9											
11	0	2229	-0-		2229		7305	599	1	1359	2	Y	246	181	1					225
								271	9											
SAMPSON-CLARK GU					WELL #:	3	RRCID -> 272838			COMPL. DATE 06/21/2013			TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860							
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-							-0-
AUSTIN LINSOMB					WELL #:	1	RRCID -> 273073			COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540							
06	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	35							115
07	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	42							157
08	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	30	161	1					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	21							47
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	53							100
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	28							128
WILLIAMS					WELL #:	6	RRCID -> 278960			COMPL. DATE 12/17/2014			TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 13345							
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT							-0-
11	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 #:	1	RRCID -> 282475			COMPL. DATE 02/05/2021			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 9217 - 9223							
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-							43
07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-							43
08	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-							43
09	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-							43
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-							43
11	0	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-							43

VIDOR AMES, NE. (8030)		//CONT.//		93768 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
COSTA ENERGY, LLC		//CONT.//		180534												
LEXINGTON		WELL #:		102ST		RRCID -> 283921		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 8309		PERF. 9724 - 9734				
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2022 - WELL PLUGGED 11/10/22																

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		
06	14B DENY	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO HCSL				WELL #:		5		RRCID -> 234439		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7087		PERF. 5723 - 5743		
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-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	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		
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT					-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2)				93831 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN						
MILESTONE OPERATING, INC.				567103												
ARCO HCSL				WELL #:		2		RRCID -> 261587		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 5883 - 5890		
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-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO HCSL				WELL #:		1		RRCID -> 287602		COMPL. DATE 09/03/2019		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5938 - 5957		
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
10	0	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*11	111 N	39	-0-	-72	-0-	39	1			N	-0-					-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)										93831 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.										567103									
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"										WELL #:	6	RRCID ->	263403	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5918 - 5920	
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	14B DENY	-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-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
ARCO HCSL										WELL #:	3	RRCID ->	278173	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5938 - 5947	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
VILLAGE MILLS (6030)										93831 880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.										567103									
ARCO HCSL										WELL #:	5	RRCID ->	281469	COMPL. DATE	08/01/2016	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 6099 - 6101	
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	75	1	12	9	Y	11	12	1				4		
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	78	1	12	9	Y	11	11	1				4		
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	78	1	12	9	Y	11	11	1				4		
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	74	1	14	9	Y	13	14	1				3		
10	0	86	-0-	-86	-0-	76	1	10	9	Y	9	9	1				3		
*11	173 N	87	-0-	-86	-0-	74	1	13	9	Y	12	12	1				3		
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	
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-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	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	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-		
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	173	173	1			-0-		
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	18	7			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900) //CONT.// 93838 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN														
FORZA OPERATING, LLC 278837														
BP-BLACK STONE GU WELL #: 1 RRCID -> 292123 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 15315 PERF. 8933 - 8938														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	41040 #	12486	-0-	-28554	-0-	12323	2	163	9	N	148	171	1	174
07	32829 #	6407	-0-	-26422	-0-	6357	2	50	9	N	45			219
08	23870 #	6518	-0-	-17352	-0-	6485	2	33	9	N	30	164	1	85
09	19920 #	3698	-0-	-16222	-0-	3676	2	22	9	N	20			105
10	0	354	-0-	354	354	354	2			N	-0-			105
11	12480 #	-0-	-0-	-12480	-0-					N	-0-			105
VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
OLIPDP II, LLC 100467														
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193840 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10258 - 10943														
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1443	3	127	9	N	115	182	1	120
07	1612 N	1416	-0-	-196	-0-	1280	2	136	9	N	124	176	1	68
08	1643 N	537	-0-	-1106	-0-	406	2	131	9	N	119			187
09	0	655	-0-	655	655	543	2	112	9	N	102	177	1	112
10	0	482	-0-	482	1137	315	2	167	9	N	152	182	1	82
11	0	387	-0-	387	1524	259	2	128	9	N	116			198
BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198395 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	118					N	-0-			-0-
GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705														
06	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	303	1	941	3	N	57	6	1	124
07	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	63	9	697	2	N	43			167
08	561 X	561	-0-	-0-	-0-	313	1	190	2	N	53	183	1	37
09	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	47	9	950	2	N	54			91
10	0	567	-0-	567	567	58	9	212	2	N	38	6	1	123
11	0	1175	-0-	1175	1742	303	1	840	2	N	29			152
						42	9							
						32	9							
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198														
06	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	15	1	8266	3	N	53	246	1	109
07	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	58	9	8656	2	N	349	369	1	89
08	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	15	1	8623	2	N	329	182	1	236
09	0	8489	-0-	8489	8489	384	9	8465	2	N	8	181	1	63
10	0	8724	-0-	8724	17213	16	1	8419	2	N	263	261	1	65
11	0	418	-0-	418	17631	289	9	403	9	N	366	366	1	65
						15	1							

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)				//CONT.//	93839 485	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HARDIN		
OLIPDP II, LLC				//CONT.//	100467										
GULF WEST				WELL #:	2	RRCID -> 234240		COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL	DEPTH	15521	PERF.12116	- 12126	
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	
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	303 41	1 9	1435	3	N	37	11 1		182	
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	313 36	1 9	1590	2	N	33			215	
08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	313 33	1 9	1659	2	N	30	179 1		66	
09	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	303 28	1 9	1609	2	N	25			91	
10	0	1906	-0-	1906	1906	313 68	1 9	1525	2	N	62	15 1		138	
11	0	2668	-0-	2668	4574	303 30	1 9	2335	2	N	27			165	
BP "I" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 250818		COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11808	- 11910	
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129666					N	-0-			-0-	
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27 7		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
HONEY				WELL #:	1	RRCID -> 253386		COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL	DEPTH	12639	PERF.12482	- 12500	
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	210 22	1 9	469	3	N	20			105	
07	527 N	462	-0-	-65	-0-	217 21	1 9	224	2	N	19			124	
08	527 N	263	-0-	-264	-0-	217 24	1 9	22	2	N	22			146	
09	510 N	300	-0-	-210	-0-	210 20	1 9	70	2	N	18			164	
10	0	299	-0-	299	299	217 22	1 9	60	2	N	20			184	
11	0	223	-0-	223	522	210 11	1 9	2	2	N	10			194	
WILDWOOD GAS UNIT "A"				WELL #:	3	RRCID -> 265004		COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL	DEPTH	9521	PERF. 8676	- 9136	
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	1	3	208	9	N	189	170 1		76	
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			77	
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			77	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77	

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467														
BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270 N	237	-0-	-33	-0-	183	3	54	9	N	49	5	7	99
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	255	2	37	9	N	34			133
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	418	2	53	9	N	48			181
09	0	278	-0-	278	278	241	2	37	9	N	34			215
10	0	203	-0-	203	481	142	2	61	9	N	55	167	1	103
11	0	540	-0-	540	1021	512	2	28	9	N	25			128
BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920														
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	600	1	276	3	N	112			207
						123	9							
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	620	1	442	2	N	143	183	1	167
						157	9							
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	620	1	35	9	N	32			199
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	600	1	384	2	N	173	183	1	189
						190	9							
10	0	1208	-0-	1208	1208	620	1	409	2	N	163	180	1	172
						179	9							
11	0	3732	-0-	3732	4940	600	1	3024	2	N	98	183	1	87
						108	9							
BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 15325 PERF.12562 - 12578														
06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	600	1	3158	3	N	40	183	1	190
						44	9							
07	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	620	1	3772	2	N	39			229
						43	9							
08	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	620	1	3659	2	N	53			282
						58	9							
09	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	600	1	3344	2	N	33			315
						36	9							
10	0	3934	-0-	3934	3934	620	1	3223	2	N	83	185	1	213
						91	9							
11	0	646	-0-	646	4580	600	1	46	9	N	42			255
BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889														
06	4770 X	3932	-0-	-838	-0-	867	1	3056	3	N	8	48	1	27
						9	9							
07	4929 X	4250	-0-	-679	-0-	896	1	3347	2	N	6			33
						7	9							
08	4619 X	3416	-0-	-1203	-0-	896	1	2520	2	N	-0-			33
09	4470 X	2107	-0-	-2363	-0-	867	1	1240	2	N	-0-			33
10	0	2410	-0-	2410	2410	896	1	1499	2	N	14	9	1	38
						15	9							
11	0	4077	-0-	4077	6487	867	1	3010	2	N	182	182	1	38
						200	9							
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	7	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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								
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID -> 280638		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 9008 - 9016	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						57
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						57
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						57
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						57
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						57
PAVEY, W.		WELL #:		1H	RRCID -> 281566		COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 10396		PERF. 10675 - 16515	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						28
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						28
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						28
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						28
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						28
WEST UNIVERSITY		WELL #:		1H	RRCID -> 285680		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 11016		PERF. 11560 - 16818	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
WEST UNIVERSITY		WELL #:		2H	RRCID -> 288357		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 10377		PERF. 10235 - 15850	
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-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PAVEY, W.		WELL #:		2	RRCID -> 293999		COMPL. DATE 11/23/2017		TOTAL DEPTH 11832		PERF. 8908 - 8914	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)				94256 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
CML EXPLORATION, LLC				120648								
KRESTA		WELL #:		1	RRCID -> 198554		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 9436		PERF. 9328 - 9364	
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)		//CONT.//		94256 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HITE		WELL #:		1ST	RRCID -> 176857	COMPL. DATE 05/31/2000	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9556 - 9621		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RICOCHET ENERGY, INC.		710549								
W.D. MCMILLAN		WELL #:		1	RRCID -> 288696	COMPL. DATE 08/17/2019	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9467 - 9548		
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			N	-0-	44
07	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-	44
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680)		94370 333			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY		
GALLOWAY ENERGY CO.		293303								
BASSI		WELL #:		1	RRCID -> 127994	COMPL. DATE 03/17/1988	TOTAL DEPTH 7812	PERF. 7593 - 7608		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2023										

KROHN, P. G. EST.		WELL #:		1	RRCID -> 157456	COMPL. DATE 01/05/1996	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7584 - 7594		
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	21
07	8 N	5	-0-	-0-3	-0-	5 2		N	-0-	21
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	21
09	0	2	-0-	2	2	2 2		N	-0-	21
*10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-	21
11	0	13	-0-	13	13	1 1	12 2	N	-0-	21

WADSWORTH (CH-1)		94543 074			ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: MATAGORDA		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
CORNELIUS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 213890	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 9094 - 9104		
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	27

WADSWORTH (CH-1)														CNTY: MATAGORDA	
BLUEFIN RESOURCES LLC															
CORNELIUS, L.															
WELL #: 1 RRCID -> 288352 COMPL. DATE 12/15/2019 TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9100 - 9170															
M	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	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			97	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			97	
08	67 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	50	1	17	2	N	-0-			97	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	82 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	33	1	49	2	N	-0-			97	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	60	1	11	2	N	-0-			97	
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	71				N	-0-			97	
CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 289130 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8987 - 9006															
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84	
07	51 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	44	1	7	2	N	-0-			84	
08	67 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	50	1	17	2	N	-0-			84	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	92 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	37	1	55	2	N	-0-			84	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84	
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84	
WADSWORTH (LEWIS 9900) 94543 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
SANDEL OPERATING COMPANY 747534															
SAVAGE WELL #: 4 RRCID -> 192223 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10122 - 10135															
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	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															
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N) 94543 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA															
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031															
SAVAGE WELL #: S 2G RRCID -> 260155 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9392 - 9526															
06	0	-0-	-0-	-0-	15269					N	-0-			56	
07	0	-0-	-0-	-0-	15269					N	-0-			56	
08	0	75	-0-	75	15344	30	1	45	2	N	-0-	56	7	-0-	
09	3000 N	83	-0-	-2917	12427	30	1	45	2	N	7			7	
						8	9								
10	0	66	-0-	66	12493	51	1	9	2	N	5			12	
						6	9								
11	0	-0-	-0-	-0-	12493					N	-0-			12	

WADSWORTH (10,400 FRIO) ALLTEX EXPLORATION, INC. SAVAGE														94543 814 015050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
														WELL #: 5		RRCID -> 242386		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10552 - 10556	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE							EOM BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											88	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											88	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											88	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											88	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									51 1		37	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47											84	
BLUEFIN RESOURCES LLC EBERLE														077031 WELL #: 1		RRCID -> 216127		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 14001		PERF.10306 - 10329	
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	227 62	1 9	37	2	N	56	107	1									33	
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	229 99	1 9	36	2	N	90	88	1									35	
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	236 153	1 9	79	2	N	139	141	1									33	
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	133 80	1 9	200	2	N	73	73	1									33	
10	0	400	-0-	400	400	234 125	1 9	41	2	N	114	114	1									33	
11	0	387	-0-	387	787	22 80	1 9	285	2	N	73	73	1									33	
CORNELIUS, L.														WELL #: 2		RRCID -> 218804		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10920 - 10971	
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT											-0-	
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-											-0-	
CORNELIUS, L.														WELL #: 3		RRCID -> 242510		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 12883		PERF.11017 - 11043	
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
SANDEL OPERATING COMPANY SAVAGE														747534 WELL #: 3		RRCID -> 170399		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10250 - 10310	
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											-0-	
11	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)			94547 450	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031					
CORNELIUS, L.			WELL #: 9	RRCID -> 226260	COMPL. DATE 09/18/2006	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9810	- 9920
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)			94547 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031					
CORNELIUS, L.			WELL #: G 6	RRCID -> 227953	COMPL. DATE 08/11/2006	TOTAL DEPTH 14970	PERF.13666	- 14896
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
06	4350 X	2961	-0-	-1389	-0-	2919 2	42 9 N	38
07	4495 X	3534	-0-	-961	-0-	3405 2	129 9 N	117
08	4495 X	3432	-0-	-1063	-0-	3309 2	123 9 N	112
09	0	3263	-0-	3263	3263	3129 2	134 9 N	122
10	0	3644	-0-	3644	6907	3532 2	112 9 N	102
11	0	5009	-0-	5009	11916	4882 2	127 9 N	115
177	1							1
120								
237								
171								
108								
210								
145								
WADSWORTH, S. (10,200)			94547 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031					
CORNELIUS B			WELL #: 1	RRCID -> 195512	COMPL. DATE 04/23/2003	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 9957	- 9964
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WADSWORTH, S. (10,200)														
BLUEFIN RESOURCES LLC														
CORNELIUS, L.														
		//CONT.//		94547 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
		//CONT.//		077031										
		WELL #:		7		RRCID -> 224048		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
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-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WADSWORTH, S. (11100)														
BLUEFIN RESOURCES LLC														
CORNELIUS, L.														
				94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
				077031										
		WELL #:		2		RRCID -> 094733		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638				
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-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		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				
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-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		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				
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-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CORNELIUS, L.														
		WELL #:		10		RRCID -> 242041		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540				
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-		73
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	49	1	8	2	N	2		75
							2	9						
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	47	1	16	2	N	3		78
							3	9						
09		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	655	1	983	2	N	11		89
							12	9						
10		0	100	-0-	100	100	59	1	11	2	N	27	71 1	45
							30	9						
11		0	21516	-0-	21516	21616	1467	1	18848	2	N	1092	995 1	142
							1201	9						

WALHALLA (GLENROSE) GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION GOEHRRING				94733 100 301287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE						
				WELL #:	1	RRCID ->	107180	COMPL. DATE	05/04/1983	TOTAL	DEPTH	13428	PERF.	12750 - 12784				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2092	N	2092	-0-	-0-		-0-		2091	2		1	9	N		1	8	-0-
07	2104	N	2104	-0-	-0-		-0-		2104	2				N		-0-		-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0-		-0-		2177	2				N		-0-		-0-
09	0		2081	-0-	2081		2081		2081	2				N		-0-		-0-
10	0		2137	-0-	2137		4218		2137	2				N		-0-		-0-
11	0		2055	-0-	2055		6273		2053	2		2	9	N		2	8	-0-
LEEEXUS OIL LLC LEE				495350 1H		RRCID ->		176637	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	13256 - 14867			
06	1410	X	1369	-0-	-41		-0-		98	1	1271	2	N		-0-			107
07	1983	N	1983	-0-	-0-		-0-		99	1	1884	2	N		-0-			107
08	1983	N	1983	-0-	-0-		-0-		99	1	1884	2	N		-0-			107
09	1518	N	1518	-0-	-0-		-0-		76	1	1442	2	N		-0-			107
10	1953	N	1539	-0-	-414		-0-		77	1	1462	2	N		-0-			107
11	0		1457	-0-	1457		1457		73	1	1384	2	N		-0-			107
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY HOUSTON UNIT				511280 2		RRCID ->		137973	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL	DEPTH	13205	PERF.	13038 - 13060			
06	4445	X	4445	-0-	-0-		-0-		4445	2			N		-0-			60
07	4636	X	4636	-0-	-0-		-0-		4636	2			N		-0-			60
08	5091	X	5091	-0-	-0-		-0-		5091	2			N		-0-			60
09	4472	X	4472	-0-	-0-		-0-		4472	2			N		-0-			60
10	0		4871	-0-	4871		4871		4871	2			N		-0-			60
11	0		4412	-0-	4412		9283		4412	2			N		-0-			60
YOUNG, JOHN H., INC. TYE				948460 1		RRCID ->		253433	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL	DEPTH	13082	PERF.	12936 - 12964			
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT			-0-
WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC DUGAT A-588				94790 250 197688		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
				WELL #:	1	RRCID ->	265768	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL	DEPTH	9395	PERF.	9020 - 9027				
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
10	0		-0-	-0-	-0-		-0-						N		-0-			493
11	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				
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y		NO RPT				-0-

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343													
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1814	RRCID -> 172631		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH		6074	PERF. 5452 - 5479					
M	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	
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	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					
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	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					
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-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	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					
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	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					
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	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				
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		157	RRCID -> 176026		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH		6605	PERF. 6052 - 6058					
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1713	RRCID -> 176027		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5630 - 5635			
M	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID -> 176314		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5442 - 5470			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2107	RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042		PERF. 5462 - 5480			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034		PERF. 5556 - 5583			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2730	RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5599 - 5610			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2753	RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182		PERF. 5792 - 5810			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1833	RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 6159		PERF. 5558 - 5853			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBSTER			//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS								
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343															
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:		2723	RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047		PERF. 5648 - 5666								
M	0	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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	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								
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	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								
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	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								
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	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								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	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								
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #:		145	RRCID -> 277247		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 6138		PERF. N/A								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

WEBSTER (MARGINULINA) DENBURY ONSHORE, LLC OWENS, J. D. ET AL			95731 375 215343	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS			
WELL #:			9	RRCID -> 181123	COMPL. DATE 11/06/2000	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5599	5609
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:	60	RRCID -> 186165	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 5566 - 5646
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER (MARGINULINA)			//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS							
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//		215343												
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:		125	RRCID ->	189194	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5644	-	5657		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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		
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-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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		
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-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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		
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-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.			WELL #:		120	RRCID ->	192313	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	5580	-	5689		
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)		95940 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926								
KOEHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263194		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9563 - 9669		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	42		62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	64	20 1	106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	32		138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	24	142 1	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	22		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	46		88
KOEHN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279164		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
SUNDOWN ENERGY LP		829482								
CORCORAN, RAY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 268508		COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686		
*12	3162 X	60	-0-	-3102	-0-	60 2	N	-0-		-0-
*01	3162 X	146	-0-	-3016	-0-	146 2	N	-0-		-0-
*02	2212 X	-0-	-0-	-2212	-0-		N	-0-		-0-
*03	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-		N	-0-		-0-
*04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-		N	-0-		-0-
*05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
*06	150 X	-0-	-0-	-150	-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-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
KIMES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271042		COMPL. DATE 02/19/2012		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582		
06	0 A	-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_____ 03/28/2022										
WELLBORN, S. (GEORGETOWN)		96169 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZOS		
MOSAIC OIL LLC		589978								
SCHEHIN, CALVIN E.		WELL #: 1		RRCID -> 096707		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 12444 PERF. 11920 - 11950		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24

WEST SIDE (FRIO E)														CNTY: ORANGE	
OLIPDP II, LLC															
WEST SIDE															
WELL #: 1 RRCID -> 247276 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	18000	18829	-0-	829	1635	18735	3	94	9	N	85	363	1	237	
07	18600	21869	-0-	3269	4904	21607	2	262	9	N	238	355	1	120	
08	18600	28841	-0-	10241	15145	28482	2	359	9	N	326	182	1	264	
09	0	28577	-0-	28577	43722	28232	2	345	9	N	314	184	1	394	
10	0	29791	-0-	29791	73513	29413	2	378	9	N	344	551	1	187	
11	0	28120	-0-	28120	101633	27757	2	363	9	N	330	181	1	336	

WEST SKILLERN (JAZZ SD)														CNTY: TYLER	
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC															
BLACK STONE BIG KAHUNA															
WELL #: 206081 RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 10560 - 10568															
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135	
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2018															

WHARTON, S. (FRIO 5650)														CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY															
RAHUNEK															
WELL #: 201 RRCID -> 231976 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5632 - 5659															
06	630 N	-0-	-0-	-630	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18	

WHARTON, S. (YEGUA 10900)														CNTY: WHARTON	
PETROREAL INC.															
TURF GRASS															
WELL #: 1 RRCID -> 207047 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 10898 - 10920															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

WHARTON, S. (YEGUA 11,400)														CNTY: WHARTON	
PETROREAL INC.															
LOWE, HOMER															
WELL #: 1 RRCID -> 226428 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 11688 - 11740															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

WHARTON, WEST (FRIO 4750)														
CML EXPLORATION, LLC														
BOONE ESTATE GAS UNIT														
96728 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
120648														
WELL #: 1 RRCID -> 235073					COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757									
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
WHARTON, WEST (FRIO 4800,E)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MATULA FAMILY TRUST														
96728 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 245430					COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3404 - 5125									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
WHARTON, WEST (WILCOX)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HITE GAS UNIT														
96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
386310														
WELL #: 2 RRCID -> 189056					COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834									
06	3960 X	3787	-0-	-173	-0-	300	1	3487	2	Y	-0-		11	
07	4092 X	3948	-0-	-144	-0-	320	1	3628	2	Y	-0-		11	
08	4092 X	3736	-0-	-356	-0-	283	1	3453	2	Y	-0-		11	
09	0	3669	-0-	3669	3669	293	1	3376	2	Y	-0-		11	
10	0	3816	-0-	3816	7485	343	1	3473	2	Y	-0-		11	
11	0	3494	-0-	3494	10979	72	1	3422	2	Y	-0-		11	
DOROTHY HITE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 252375					COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696									
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				235	
11	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									
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-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	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									
06	21330 X	18727	-0-	-2603	-0-	1486	1	17241	2	Y	-0-		37	
07	21452 X	18671	-0-	-2781	-0-	1512	1	17159	2	Y	-0-		37	
08	21452 X	18292	-0-	-3160	-0-	1385	1	16907	2	Y	-0-		37	
09	0	17191	-0-	17191	17191	1374	1	15817	2	Y	-0-		37	
10	0	20435	-0-	20435	37626	1835	1	18600	2	Y	-0-		37	
11	0	17965	-0-	17965	55591	373	1	17592	2	Y	-0-		37	

WHARTON, WEST (WILCOX)			//CONT.//		96728 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
BU RANCH			WELL #:		1	RRCID ->	280656	COMPL. DATE	03/07/2016	TOTAL DEPTH	16027	PERF. 16060	-	16140	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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	
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A")		97017 724	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
MINEXPROD LLC		569678						
WHITE, FURL		WELL #:	1	RRCID -> 152371	COMPL. DATE 07/18/2002	TOTAL DEPTH	9055	PERF. 4002 - 4022
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/30/2022				
WHITES BAYOU, S. (TX WARRENNI)		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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	84
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	84
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	84
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	84
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	84
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	84
		PLUGGED AND ABANDONED		08/14/2000				
REB PETROLEUM COMPANY		696079						
ROGERS B. B. GU3		WELL #:		RRCID -> 108672	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8887 - 8894
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	9
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	9
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	9
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	9
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	9
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	135

WHITES BAYOU, W. (F-15) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. BIGGS, ET AL														
		97021 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
		749152												
WELL #:		3		RRCID -> 247836		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 8295		PERF. 8141 - 8143				
M	0	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
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WICKIZER (WX CONS) ARCADIA OPERATING, LLC BERRY UNIT														
		97212 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
		028734												
WELL #:		1		RRCID -> 162282		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 11715		PERF.10810 - 10821				
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/25/2023														

WICKIZER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174378 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394														
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/25/2023														

WIED (RHINEHART A SAND) EVEREST RESOURCE COMPANY MCKINLEY														
		97240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
		252057												
WELL #:		1		RRCID -> 224956		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11685 - 11728				
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 265551 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500) ARCADIA OPERATING, LLC OGLETREE														
		97538 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
		028734												
WELL #:		4		RRCID -> 232648		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 5650 - 5680				
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIS, WEST L & G ASSOCIATES, INC. CARLSON UNIT				97692 001 479597	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
WELL #: 1				RRCID -> 110012	COMPL. DATE 02/12/1984	TOTAL DEPTH	3970	PERF. 3708	-	3756						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SMITH, L C PRODUCTION SCOTT, SAM S.				793130	RRCID -> 113593	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3814	-	3822					
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
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 #: 1				RRCID -> 198256	COMPL. DATE 07/08/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11908	-	11986						
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 271204	COMPL. DATE 02/11/2013	TOTAL DEPTH	13075	PERF.11957	-	12070					
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	7 1	593	3	Y	45						128
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	50 9	937	3	Y	113	181	1				60
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	11 1	877	3	Y	122						182
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	124 9	775	3	Y	113	161	1				134
10	0	471	-0-	471	471	10 1	366	3	Y	94						228
11	0	838	-0-	838	1309	134 9	684	3	Y	135						363
WESTERN ENERGY GROUP, LLC HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT				911874 2	RRCID -> 200478	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11887	-	19929					
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)														CNTY: LIBERTY									
WESTERN ENERGY GROUP, LLC																							
HENDERSON, CATHERINE -C-																							
				//CONT.//	97693	750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY												
				//CONT.//	911874																		
				WELL #:	3		RRCID -> 201186				COMPL. DATE 04/24/2004				TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040								
M	0	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							
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-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
11	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									
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-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950									
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-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-							
WILLIS MARSH (13200)														CNTY: LIBERTY									
COSTA ENERGY, LLC																							
HENDERSON RANCH																							
				WELL #:	1		RRCID -> 258027				COMPL. DATE 07/30/2010				TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 13296								
06	22815	X	196	-0-	-22619	-0-	195	2	1	9	Y	1		1	1	108							
07	13454	X	165	-0-	-13289	-0-	159	2	6	9	Y	5				113							
08	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	-0-				113							
09	8250	X	7905	-0-	-345	-0-	7662	2	243	9	Y	221		186	1	148							
10	8525	X	6306	-0-	-2219	-0-	6096	2	210	9	Y	191		216	1	123							
11	0		1896	-0-	1896	-0-	1896	2	72	9	Y	65		11	1	177							
HENDERSON RANCH														WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006									
06	1230	N	267	-0-	-963	-0-	242	2	25	9	Y	23		1	1	83							
07	1147	N	527	-0-	-620	-0-	483	2	44	9	Y	40				123							
08	713	N	481	-0-	-232	-0-	351	2	130	9	Y	118		175	1	66							
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			Y	-0-				66							
10	527	N	462	-0-	-65	-0-	422	2	40	9	Y	36		2	1	100							
11	0		350	-0-	350	-0-	350	2	25	9	Y	23		2	1	121							
HENDERSON PARTNERS														WELL #: 1ST RRCID -> 292277 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13212 - 13240									
06	28350	X	12751	-0-	-15599	-0-	12498	2	253	9	N	230		62	1	340							
07	29171	X	9743	-0-	-19428	-0-	9654	2	89	9	N	81		181	1	240							
08	29171	X	4761	-0-	-24410	-0-	4694	2	67	9	N	61		28	1	273							
09	28230	X	3426	-0-	-24804	-0-	3376	2	50	9	N	45		178	1	140							
10	20150	X	3102	-0-	-17048	-0-	2922	2	180	9	N	164		17	1	287							
11	0		3860	-0-	3860	-0-	3771	2	89	9	N	81		23	1	345							

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY										
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC				835611															
BOYT HEIRS		WELL #:		RRCID -> 271069	COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12330 - 12378										
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-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-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2016																			

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC CATHERINE HENDERSON "A" UNIT				848681													
				WELL #:	6ST	RRCID ->	242695	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	12848	-	12910		
06	5820 X	1393	-0-	-4427		-0-	15	1	1178	3	Y	182					245
							200	9									
07	15990 X	15990	-0-	-0-		-0-	191	1	15357	3	Y	402	181	1			466
							442	9									
08	17426 X	17426	-0-	-0-		-0-	185	1	16702	3	Y	490	347	1			609
							539	9									
09	16121 X	16121	-0-	-0-		-0-	152	1	15484	3	Y	441	724	1			326
							485	9									
10	17694 X	17694	-0-	-0-		-0-	64	1	16907	3	Y	657	501	1			482
							723	9									
11	0	16739	-0-	16739		16739	113	1	15970	3	Y	596	720	1			358
							656	9									

HENDERSON, CATHERINE "B"				WELL #: 4	RRCID -> 265077		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 15300		PERF.15118 - 15254	
06	150 X	65	-0-	-85	-0-	1 1	64 3	Y	-0-			250
07	13578 X	28	-0-	-13550	-0-	25 3	3 9	Y	3	181	1	72
08	13578 X	-0-	-0-	-13578	-0-			Y	-0-			72
09	5940 X	616	-0-	-5324	-0-	6 1	610 3	Y	-0-			72
10	0	926	-0-	926	926	3 1	848 3	Y	68			140
11	0	704	-0-	704	1630	75 9	699 3	Y	-0-			140
						5 1						

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874							
LIBERTY FARMS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 204054		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326	
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOC				WELL #: 1	RRCID -> 210190		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 13883		PERF.13013 - 13714	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIBERTY FARMS UNIT				WELL #: 2ST	RRCID -> 215907		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13421		PERF.13020 - 13072	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIS MARSH (13200)				//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				//CONT.//		911874													
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT				WELL #:		8	RRCID ->	260045	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13471	PERF.13070	- 13138					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
HENDERSON, CATHERINE 'A'				WELL #:		9	RRCID ->	262547	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	13107	PERF.12957	- 13040					
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					17
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT				WELL #:		10	RRCID ->	262988	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13038	- 13064					
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)						97736 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS				
ACE PRODUCTIONS						003539													
WILLOW SLOUGH GU 2				WELL #:		1	RRCID ->	078114	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8132	- 8152					
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	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					
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1679	2	3	9	Y	3							184
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1844	2	3	9	Y	3							187
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1706	2	3	9	Y	3							190
09	0		1989	-0-	1989	1989	1986	2	3	9	Y	3							193
10	0		1655	-0-	1655	3644	1653	2	2	9	Y	2							195
11	0		1877	-0-	1877	5521	1875	2	2	9	Y	2							197
HEBERT & BROUSSARD A				WELL #:		2	RRCID ->	195884	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 8197	- 8222					
06	660	N	553	-0-	-107	-0-	551	2	2	9	N	2							141
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	N	2							143
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	N	1							144
09	0		655	-0-	655	655	652	2	3	9	N	3							147
10	0		544	-0-	544	1199	543	2	1	9	N	1							148
11	0		617	-0-	617	1816	616	2	1	9	N	1							149

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)				//CONT.//	97736 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS							
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC					805607														
WHITE ESTATE -A-				WELL #:	8	RRCID -> 103673			COMPL. DATE 12/06/1982			TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8035 - 8042					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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					
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-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WHITE ESTATE -A-				WELL #:	7	RRCID -> 048511			COMPL. DATE 06/16/1970			TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8359 - 8384					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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					
06	5	N	-0-	-0-	-5	-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		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A)		97736 622	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152								
BARROW, R. J.		WELL #: 18	RRCID -> 206884		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-	168
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-	168
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-	168
09	0	148	-0-	148	-0-	148 2		Y	-0-	168
10	0	123	-0-	123	-0-	123 2		Y	-0-	168
11	0	140	-0-	140	-0-	140 2		Y	-0-	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			
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-	-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-	-0-
09	0	30	-0-	30	-0-	30 2		Y	-0-	-0-
*10	50 N	20	-0-	-30	-0-	20 2		Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BARROW, R. J.		WELL #: 18	RRCID -> 206885		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110
*08	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50 2		N	-0-	110
*09	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50 2		N	-0-	110
*10	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50 2		N	-0-	110
11	14B2 EXT	50	-0-	50	200	50 2		N	-0-	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			
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 2		Y	-0-	59
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		Y	-0-	59
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-	59
09	0	178	-0-	178	-0-	178 2		Y	-0-	59
10	0	148	-0-	148	-0-	148 2		Y	-0-	59
11	0	168	-0-	168	-0-	168 2		Y	-0-	59
WILLOW SLOUGH (13300)		97736 960	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.		222023								
BARROW RANCH		WELL #: 1	RRCID -> 169411		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772			
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLOW SLOUGH (13300)				//CONT.//	97736 960	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CHAMBERS				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310													
JACKSON				WELL #:	1	RRCID ->	279195	COMPL. DATE	01/08/2017	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	12790	-	12794			
M	0	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	
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					06/15/2022													
ANNA LEE GU				WELL #:	1	RRCID ->	282765	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	14453	PERF.	13782	-	13799			
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	
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
PLUGGED AND ABANDONED					07/13/2022	- WELL PLUGGED 07/13/22												
WILSON CREEK (FRI0 10400)					97863 485	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: MATAGORDA				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION					292850													
BUCKEYE				WELL #:	1	RRCID ->	057730	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	16937	PERF.	10413	-	10436			
06	14B DENY		-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	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
11	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			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
WIND HILL (TAYLOR)					97908 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WASHINGTON				
SANDEL OPERATING COMPANY					747534													
BROOKS				WELL #:	1	RRCID ->	110309	COMPL. DATE	04/11/1984	TOTAL DEPTH	11194	PERF.	11048	-	11066			
06	4230 X	2858	-0-	-1372	-0-	2811	2	47	9	N	43						157	
07	4030 X	3618	-0-	-412	-0-	3583	2	35	9	N	32						189	
08	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4142	2	25	9	N	23						212	
09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-						212	
10	0	2258	-0-	2258	2258	2258	2			N	-0-						212	
11	0	4362	-0-	4362	6620	4362	2			N	-0-						212	
SOUTHWEST RESOURCES, INC.					806471	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WASHINGTON				
POWELL				WELL #:	1	RRCID ->	116757	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10962	-	10975			
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-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					01/13/2023													

WINE DALE (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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-				207		
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				207		
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-				207		
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-				207		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				207		
11	0	29	-0-	29	-0-	29	2		N	-0-				207		
ZWERNEMANN				WELL #:	1RE	RRCID -> 187125	COMPL. DATE 08/18/2001	TOTAL DEPTH 13379	PERF. 11890	- 17494						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
WINNIE, N. (MIOCENE 6600)				98085 825	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
PRIME OPERATING COMPANY				677770												
KAHLA-JONES				WELL #:	2D	RRCID -> 273540	COMPL. DATE 02/28/2014	TOTAL DEPTH 3394	PERF. 2392	- 3272						
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-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
WITHERS, NORTH				98290 001	ASSOCIATED				49B				CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836												
PIERCE ESTATES, INC.				WELL #:	17	RRCID -> 106819	COMPL. DATE 08/14/1983	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5256	- 5265						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
WITHERS, NORTH (-A- SAND)				98290 100	ASSOCIATED				49B				CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560												
PIERCE ESTATES				WELL #:	C232	RRCID -> 233274	COMPL. DATE 04/22/2013	TOTAL DEPTH 5696	PERF. 4356	- 4376						
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-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-		
PIERCE ESTATES				WELL #:	C244	RRCID -> 258681	COMPL. DATE 09/07/2010	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5145	- 5152						
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-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-		

WITHERS, NORTH (-F-)			98290 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560											
PIERCE ESTATES			WELL #: C232		RRCID -> 192264		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 5503 - 5506			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHOCO PRODUCTION LLC			778196											
LHA			WELL #: 1		RRCID -> 205482		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5639 - 5640			
06	0 A	-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-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2022														
WITHERS, NORTH (MARG. 1)			98290 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836											
PIERCE ESTATES			WELL #: 94		RRCID -> 115264		COMPL. DATE 02/13/1985		TOTAL DEPTH 5377		PERF. 5240 - 5250			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ELIJAH GREEN (WILCOX 10)			98360 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER					
MAGNUM PRODUCING, LP			521516											
BLACK STONE MINERALS			WELL #: 3 T		RRCID -> 283360		COMPL. DATE 08/02/2017		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 9882 - 9892			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)				98428 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO							
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC				846255																
GARRETT, W. D. GU				WELL #:	1	RRCID -> 218323		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 15800		PERF.13286 - 14804								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
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-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
VIPER S.W.D., LLC				886209																
GARRETT, W. D. GU				WELL #:	3	RRCID -> 236349		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14342 - 15574								
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
WOODRIDGE (HACKBERRY)				98605 220	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ORANGE							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
CHAMPION INTERNATIONAL				WELL #:	3	RRCID -> 158637		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9473		PERF. 8946 - 9022								
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-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-				-0-	
11	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								
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
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								
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-	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	319							N		NO RPT				-0-	
11	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								
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-	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	

WYLIE (FRIO 3885)		99035 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900							
THEUMAN, M. C.		WELL #: 3		RRCID -> 110196		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 6516 PERF. 3898 - 3901	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MOSAIC OIL LLC		589978							
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 178967		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043	
06	14B DENY	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)		99334 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169							
JACINTOPORT		WELL #: 1		RRCID -> 184018		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 12355 PERF. 10590 - 11732	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	45840 X	39092	-0-	-6748	-0-		300 1	37998 2	N			722	726 1	1 8			439
07	47368 X	36445	-0-	-10923	-0-		794 9	35405 2	N			666	723 1	1 8			381
08	46624 X	36959	-0-	-9665	-0-		307 1	35932 2	N			652	543 1	1 8			489
09	45120 X	34006	-0-	-11114	-0-		733 9	33011 2	N			632	715 1	2 8			404
10	42377 X	32734	-0-	-9643	-0-		310 1	31653 2	N			701	728 1	1 8			376
11	39090 X	35862	-0-	-3228	-0-		717 9	34867 2	N			632	723 1	1 8			284
							300 1										
							695 9										
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953																	
06	96025 X	96025	-0-	-0-	-0-		300 1	94838 2	N			806	745 1	1 8			349
07	96503 X	93338	-0-	-3165	-0-		887 9	91743 2	N			1171	1105 1	1 8			414
08	102694 X	102694	-0-	-0-	-0-		307 1	101182 2	N			1093	1274 1	1 8			232
*09	98893 X	98893	-0-	-0-	-0-		1288 9	97262 2	N			1210	1072 1	1 8			369
10	0	102215	-0-	102215	102215		310 1	100761 2	N			1040	1099 1	1 8			309
*11	201542 X	99327	-0-	-102215	-0-		1202 9	97879 2	N			1044	916 1	1 8			436
							300 1										
							1331 9										
							310 1										
							1144 9										
							300 1										
							1148 9										
ETOCO, L.P. 255133																	
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350																	
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT					-0-
11	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																	
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT					-0-
11	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																	
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N			NO RPT					-0-

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN)										99420 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
PLAZA OIL & GAS, INC.										667995									
BISHOP, PATRICK										WELL #:	1	RRCID -> 121833	COMPL. DATE 03/14/1986	TOTAL DEPTH 9294	PERF. 8819	-	8829		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
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-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
ZAPORAH (WILCOX)										99669 475	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										020467									
TREADWAY SWD										WELL #:	1	RRCID -> 184836	COMPL. DATE 07/04/2001	TOTAL DEPTH 9268	PERF. 6068	-	6265		
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
11	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		
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	
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					95	
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					95	
PLUGGED AND ABANDONED										01/12/2005									
JACKSON, H.										WELL #:		RRCID -> 174089	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH 9267	PERF. 9038	-	9055		
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	
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					59	
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					59	
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		
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	
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					161	
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					161	
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		
06	25140 #	19721	-0-		-5419	-0-		19317	3	404	9	N	367	362	1			79	
07	23529 #	17926	-0-		-5603	-0-		17585	3	341	9	N	310	180	1			209	
08	23250 #	16394	-0-		-6856	-0-		16058	3	336	9	N	305	352	1			162	
09	21840 #	14648	-0-		-7192	-0-		14340	3	308	9	N	280	185	1			257	
10	0	11756	-0-		11756	-0-	11756	11463	3	293	9	N	266	363	1			160	
11	0	8604	-0-		8604	-0-	20360	8342	3	262	9	N	238					398	

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)													CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.														
FRENSLEY UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 177122 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852														
M	ALLOW 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
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	69	1	262	2	N	-0-			256
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	154	1	260	2	N	5			261
						6	9							
08	310 N	131	-0-	-179	-0-	27	1	60	2	N	40	184	1	117
						44	9							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
LEYENDECKER													WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	35	1	134	2	N	-0-			55
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	69	1	117	2	N	-0-			55
08	155 N	48	-0-	-107	-0-	15	1	33	2	N	-0-			55
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
LEYENDECKER-CULLEN													WELL #: 1 RRCID -> 181196 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEYENDECKER													WELL #: 2 RRCID -> 187651 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9624 - 9844	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-